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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	4309 X	3474	-0-	-835	-0-	3434	2	40	9	N	36			278
09	3450 X	3008	-0-	-442	-0-	2978	2	30	9	N	27	173	1	132
*10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33			165

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

05	5735 X	5482	-0-	-253	-0-	5480	2	2	9	N	2	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
08	6014 X	5465	-0-	-549	-0-	5365	2	100	9	N	91			624
09	5820 X	4718	-0-	-1102	-0-	4687	2	31	9	N	28			652
*10	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6411	2	1	9	N	1			653

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15	9	N	14					44
09	690 #	394	-0-	-296	-0-	381	2	13	9	N	12					56
*10	738 R	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11					67

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

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
08	248 N	51	-0-	-197	-0-	40	3	11	9	N	10					64
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8					72
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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
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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					23
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					23
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					517
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	160	1			365
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					365

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

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
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					202
09	510	#	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					202
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					202

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	780 #	517	-0-	-263	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	948 R	948	-0-	-0-	-0-	907	2	41	9	N	37					153
09	540 #	455	-0-	-85	-0-	443	2	12	9	N	11					164
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					164

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

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
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					107
*09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					107

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

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
08	426 R	37	-0-	-389	-0-	22	4	15	9	N	14	157	1	4	8	55
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	26	4	33	9	N	30					85
10	155 #	50	-0-	-105	-0-	21	4	29	9	N	26					111

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	45					172
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	45					217
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	43	167	1			93

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
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-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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
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
08	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3					127
09	2310	#	689	-0-	-1621	-0-	686	3	3	9	Y	3					130
10	2387	#	1640	-0-	-747	-0-	1638	3	2	9	Y	2	121	1			11

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
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-
08	4309	#	1783	-0-	-2526	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	4170	#	741	-0-	-3429	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	4154	#	1484	-0-	-2670	-0-	1484	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
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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					46

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
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
08	558	#	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					90
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	61	1			29
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					29

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	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

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

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

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-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-
*10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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

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-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	787	-0-	-533	-0-	787	3	N	-0-			-0-
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-

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

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	625	-0-	-832	-0-	577	3	48	9	N	44			173
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1490	3	58	9	N	53	178	1	48
09	1260 N	835	-0-	-425	-0-	800	3	35	9	N	32			80
*10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1707	3	57	9	N	52			132

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

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-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	556	-0-	-464	-0-	556	3	N	-0-			-0-
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
09	1260 #	639	-0-	-621	-0-	639	3		N	-0-			-0-
*10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
*10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	0 W	254	-0-	254	254	254	2		N	-0-			-0-
09	0 W	903	-0-	903	1157	903	2		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1157				N	-0-			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	N	-0-					-0-

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

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-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

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

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-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					17
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					17
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-					17

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

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-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	102	1	932	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	89	1	867	3	N	-0-					1

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

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
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-					43
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	3	N	-0-					43
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					43

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					89
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	4					93
							4	9									
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	4					97
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	118	1	1183	3	N	-0-					1
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	157	1	1438	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	132	1	1296	3	N	-0-					1

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

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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-					8
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					8
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					8

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

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-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	81	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-

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

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-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

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

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-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	113523	X	113523	-0-	-0-	-0-	108928	2	1448	4	Y	2861	2749	1		127
							3147	9								
06	387430	X	387430	-0-	-0-	-0-	121	1	373757	2	Y	11866	11149	1		844
							499	4	13053	9						
07	342212	X	342212	-0-	-0-	-0-	102	1	332448	2	Y	8784	9436	1		192
							9662	9								
08	294038	X	294038	-0-	-0-	-0-	89	1	286368	2	Y	6892	6794	1		290
							7581	9								
09	277036	X	277036	-0-	-0-	-0-	121	1	270830	2	Y	5532	5568	1		254
							6085	9								
10	60016	X	NO RPT	-0-	-60016	-0-					Y	NO RPT				254

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

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								
08	13919	X	12707	-0-	-1212	-0-	207	1	12383	2	Y	106	157	1		16
							117	9								
09	13800	X	11526	-0-	-2274	-0-	243	1	11205	2	Y	71	71	1		16
							78	9								
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT				16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	78988	X	42542	-0-	-36446	-0-	42542	2			Y	-0-					14
09	93570	X	76065	-0-	-17505	-0-	76065	2			Y	-0-					14
10	96689	X	NO RPT	-0-	-96689	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	93341	X	53166	-0-	-40175	-0-	100	1	53065	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90330	X	73874	-0-	-16456	-0-	117	1	73756	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	84413	X	NO RPT	-0-	-84413	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	T. A.		16970	-0-	16970	16970	170	1	16800	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		218342	-0-	218342	235312	886	1	217455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	235312					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	98952	X	74980	-0-	-23972	-0-	74980	2			Y	-0-					-0-
09	111130	X	111130	-0-	-0-	-0-	111130	2			Y	-0-					-0-
10	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	154721	X	128529	-0-	-26192	-0-	100	1	128429	2	Y	-0-					-0-
09	155580	X	121827	-0-	-33753	-0-	103	1	121724	2	Y	-0-					-0-
10	160766	X	NO RPT	-0-	-160766	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					Y	-0-					-0-
06	31260	X	-0-	-0-	-31260	-0-					Y	-0-					-0-
07	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					Y	-0-					-0-
08	23684	X	-0-	-0-	-23684	-0-					Y	-0-					-0-
09	22920	X	-0-	-0-	-22920	-0-					Y	-0-					-0-
10	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25451	X	21660	-0-	-3791	-0-	129	1	21330	2	Y	183	161	1			58
							201	9									
09	22440	X	18320	-0-	-4120	-0-	86	1	18078	2	Y	142	153	1			47
							156	9									
10	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					Y	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55645	X	-0-	-0-	-55645	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	51480	X	-0-	-0-	-51480	-0-					N	-0-					-0-
07	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	62	1	53001	2	N	-0-					-0-
08	52003	X	52003	-0-	-0-	-0-	69	1	51932	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	88	1	43890	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	237770	X	70400	-0-	-167370	-0-	157	1	70243	2	Y	-0-					-0-
06	198000	X	156181	-0-	-41819	-0-	235	1	155946	2	Y	-0-					-0-
07	193316	X	121290	-0-	-72026	-0-	367	1	120923	2	Y	-0-					-0-
08	169818	X	161476	-0-	-8342	-0-	433	1	161043	2	Y	-0-					-0-
09	156180	X	131400	-0-	-24780	-0-	440	1	130960	2	Y	-0-					-0-
10	161386	X	NO RPT	-0-	-161386	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	48670	X	44994	-0-	-3676	-0-	592	1	44371	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
09	40384	X	40384	-0-	-0-	-0-	796	1	39490	2	Y	89	73	1			20
							98	9									
10	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	35	1	6814	3	Y	86					168
							95	9									
09	8100	X	7075	-0-	-1025	-0-	35	1	6917	3	Y	112	91	1			189
							123	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	34627	X	33605	-0-	-1022	-0-	335	1	32983	2	Y	261	326	1			39
							287	9									
09	38760	X	31648	-0-	-7112	-0-	344	1	30986	2	Y	289	264	1			64
							318	9									
10	40052	X	NO RPT	-0-	-40052	-0-					Y	NO RPT					64

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
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-
08	T. A.		4399	-0-	4399	4399	4399	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		97345	-0-	97345	101744	97345	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	101744					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	110577	X	96243	-0-	-14334	-0-	29	1	96214	2	Y	-0-					-0-
09	101910	X	95417	-0-	-6493	-0-	29	1	95388	2	Y	-0-					-0-
10	99262	X	NO RPT	-0-	-99262	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	171213	X	146925	-0-	-24288	-0-	146925	2			Y	-0-					-0-
09	173469	X	173469	-0-	-0-	-0-	173469	2			Y	-0-					-0-
10	156674	X	NO RPT	-0-	-156674	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	111817	X	62967	-0-	-48850	-0-	19	1	62948	2	Y	-0-					-0-
09	102810	X	63649	-0-	-39161	-0-	20	1	63629	2	Y	-0-					-0-
10	90799	X	NO RPT	-0-	-90799	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	161727	X	133212	-0-	-28515	-0-	133212	2			Y	-0-					-0-
09	175661	X	175661	-0-	-0-	-0-	175657	2	4	9	Y	4	1	1			3
10	143127	X	NO RPT	-0-	-143127	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	67518	X	51306	-0-	-16212	-0-	111	1	51195	2	Y	-0-					-0-
09	68047	X	68047	-0-	-0-	-0-	111	1	67936	2	Y	-0-					-0-
10	51398	X	NO RPT	-0-	-51398	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	116343 X	116343	-0-	-0-	-0-	34	1	116309	2	Y	-0-					-0-
09	110813 X	110813	-0-	-0-	-0-	34	1	110779	2	Y	-0-					-0-
10	103602 X	NO RPT	-0-	-103602	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	57536 X	-0-	-0-	-57536	-0-					Y	-0-					-0-
06	56610 X	-0-	-0-	-56610	-0-					Y	-0-					-0-
07	58497 X	-0-	-0-	-58497	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	126976 X	125233	-0-	-1743	-0-	125233	2			Y	-0-					-0-
09	130798 X	130798	-0-	-0-	-0-	130798	2			Y	-0-					-0-
10	115723 X	NO RPT	-0-	-115723	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	198927 X	63392	-0-	-135535	-0-	141	1	63251	2	Y	-0-					-0-
06	172140 X	141279	-0-	-30861	-0-	212	1	141067	2	Y	-0-					-0-
07	164765 X	108306	-0-	-56459	-0-	328	1	107978	2	Y	-0-					-0-
08	144088 X	127395	-0-	-16693	-0-	341	1	127054	2	Y	-0-					-0-
09	141270 X	124417	-0-	-16853	-0-	417	1	124000	2	Y	-0-					-0-
10	145979 X	NO RPT	-0-	-145979	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	139159 X	138484	-0-	-675	-0-	138484	2			Y	-0-					-0-
09	157873 X	157873	-0-	-0-	-0-	157873	2			Y	-0-					-0-
10	132990 X	NO RPT	-0-	-132990	-0-					Y	NO RPT					-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
*11	216630 X	181	-0-	-216449	-0-	181	1			N	-0-			301
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	24634	-0-	-65216	-0-	1014	1	21163	2	N	1610	1495	1	473
						686	4	1771	9					
*07	101645 X	101645	-0-	-0-	-0-	1259	1	95627	2	N	4326	4346	1	453
						4759	9							
*08	92845 X	17410	-0-	-75435	-0-	257	1	16611	2	N	493	567	1	379
						542	9							
*09	77490 X	51930	-0-	-25560	-0-	390	1	49201	2	N	2126	2049	1	456
						2339	9							
10	45446 X	NO RPT	-0-	-45446	-0-					N	NO RPT			456

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

05	140561 X	140561	-0-	-0-	-0-	138532	2	1841	4	Y	171	169	1	8
						188	9							
06	135224 X	135224	-0-	-0-	-0-	41	1	134851	2	Y	147	145	1	10
						170	4	162	9					
07	140035 X	140035	-0-	-0-	-0-	42	1	139884	2	Y	99	107	1	2
						109	9							
08	128887 X	128887	-0-	-0-	-0-	41	1	128787	2	Y	54	54	1	2
						59	9							
09	118916 X	118916	-0-	-0-	-0-	53	1	118805	2	Y	53	53	1	2
						58	9							
10	92101 X	NO RPT	-0-	-92101	-0-					Y	NO RPT			2

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

05	128402 X	107245	-0-	-21157	-0-	105668	2	1404	4	Y	157	151	1	7
						173	9							
06	149418 X	149418	-0-	-0-	-0-	45	1	148938	2	Y	225	216	1	16
						187	4	248	9					
07	159970 X	159970	-0-	-0-	-0-	48	1	159496	2	Y	387	395	1	8
						426	9							
08	153800 X	153800	-0-	-0-	-0-	48	1	153319	2	Y	394	385	1	17
						433	9							
09	147754 X	147754	-0-	-0-	-0-	66	1	147295	2	Y	357	358	1	16
						393	9							
10	119350 X	NO RPT	-0-	-119350	-0-					Y	NO RPT			16

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

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							
08	59055 X	56252	-0-	-2803	-0-	337	1	55626	2	Y	263	262	1	84
						289	9							
09	57150 X	49752	-0-	-7398	-0-	212	1	49228	2	Y	284	273	1	95
						312	9							
10	58962 X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					Y	NO RPT			95

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	191084	X	169708	-0-	-21376	-0-	169708	2			Y	-0-					-0-
09	189456	X	189456	-0-	-0-	-0-	189456	2			Y	-0-					-0-
10	172422	X	NO RPT	-0-	-172422	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	45446	X	40968	-0-	-4478	-0-	526	1	39433	2	Y	917	850	1			116
							1009	9									
09	46440	X	40400	-0-	-6040	-0-	786	1	39005	2	Y	554	548	1			122
							609	9									
10	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					Y	NO RPT					122

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	108909	X	108909	-0-	-0-	-0-	108909	2			Y	-0-					-0-
09	103565	X	103565	-0-	-0-	-0-	103565	2			Y	-0-					-0-
10	81995	X	NO RPT	-0-	-81995	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	78430	X	53675	-0-	-24755	-0-	91	1	53584	2	N	-0-					-0-
09	72600	X	49281	-0-	-23319	-0-	80	1	49201	2	N	-0-					-0-
10	60388	X	NO RPT	-0-	-60388	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 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
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-
08	122047	X	106189	-0-	-15858	-0-	181	1	106008	2	N	-0-					-0-
09	107310	X	102694	-0-	-4616	-0-	167	1	102527	2	N	-0-					-0-
10	119877	X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	132122	X	126600	-0-	-5522	-0-	126600	2			Y	-0-					-0-
09	130770	X	130770	-0-	-0-	-0-	130770	2			Y	-0-					-0-
10	121613	X	NO RPT	-0-	-121613	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	95945	X	3434	-0-	-92511	-0-	6	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	75735	X	75735	-0-	-0-	-0-	55	1	75680	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	35836	X	24241	-0-	-11595	-0-	154	1	23921	2	Y	151	137	1			48
							166	9									
09	37170	X	29483	-0-	-7687	-0-	126	1	29133	2	Y	204	184	1			68
							224	9									
10	38409	X	NO RPT	-0-	-38409	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	57908	X	12336	-0-	-45572	-0-	444	1	11892	2	N	-0-					-0-
09	54300	X	30124	-0-	-24176	-0-	83	1	30041	2	N	-0-					-0-
10	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	192200 X	73901	-0-	-118299	-0-	73901	2			Y	-0-					-0-
09	171240 X	159363	-0-	-11877	-0-	159363	2			Y	-0-					-0-
10	176948 X	NO RPT	-0-	-176948	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	128402 X	68491	-0-	-59911	-0-	20	1	68471	2	Y	-0-					-0-
09	117570 X	73639	-0-	-43931	-0-	23	1	73616	2	Y	-0-					-0-
10	115971 X	NO RPT	-0-	-115971	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	140647 X	-0-	-0-	-140647	-0-					N	-0-					323
09	76410 X	-0-	-0-	-76410	-0-					N	-0-					323
10	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	120063 X	106644	-0-	-13419	-0-	182	1	106462	2	N	-0-					-0-
09	108630 X	106377	-0-	-2253	-0-	173	1	106204	2	N	-0-					-0-
10	118606 X	NO RPT	-0-	-118606	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	38006 X	36573	-0-	-1433	-0-	89	1	36357	3	Y	115					198
						127	9									
09	38190 X	33036	-0-	-5154	-0-	85	1	32849	3	Y	93	96	1			195
						102	9									
10	41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT					195

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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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-
08	85684	X	36787	-0-	-48897	-0-	80	1	36707	2	Y	-0-					-0-
09	76890	X	26278	-0-	-50612	-0-	43	1	26235	2	Y	-0-					-0-
10	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254645	X	254645	-0-	-0-	-0-	383	1	254262	2	Y	-0-					127
06	219832	X	219832	-0-	-0-	-0-	339	1	219493	2	Y	-0-					127
07	180843	X	180843	-0-	-0-	-0-	204	1	176043	2	Y	4178	4241	1			64
							4596	9									
08	211337	X	211337	-0-	-0-	-0-	237	1	211037	2	Y	57	107	1			14
							63	9									
09	232098	X	232098	-0-	-0-	-0-	228	1	230256	2	Y	1467	1213	1			268
							1614	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	168268	X	138348	-0-	-29920	-0-	107	1	138241	2	Y	-0-					-0-
09	178350	X	140859	-0-	-37491	-0-	119	1	140740	2	Y	-0-					-0-
10	184295	X	NO RPT	-0-	-184295	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186713	X	66262	-0-	-120451	-0-	147	1	66115	2	Y	-0-					-0-
06	154481	X	154481	-0-	-0-	-0-	232	1	154249	2	Y	-0-					-0-
07	138899	X	138899	-0-	-0-	-0-	421	1	138478	2	Y	-0-					-0-
08	139929	X	139929	-0-	-0-	-0-	375	1	139554	2	Y	-0-					-0-
09	154470	X	86181	-0-	-68289	-0-	289	1	85892	2	Y	-0-					-0-
10	159619	X	NO RPT	-0-	-159619	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	46159	X	NO RPT	-0-	-46159	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	36360	X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	37231	X	NO RPT	-0-	-37231	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-					Y	-0-					-0-
06	32430	X	-0-	-0-	-32430	-0-					Y	-0-					-0-
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	47616	X	43618	-0-	-3998	-0-	43308	2	310	9	Y	282	281	1			176
09	45180	X	44462	-0-	-718	-0-	44203	2	259	9	Y	235	301	1			110
10	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT					110

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

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
08	45198	X	40818	-0-	-4380	-0-	40509	2	309	9	Y	281	289	1			175
09	44730	X	35843	-0-	-8887	-0-	35498	2	345	9	Y	314	342	1			147
10	46717	X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					Y	NO RPT					147

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	60822	X	56885	-0-	-3937	-0-	55440	2	1445	9	Y	1314	1391	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
08	59024	X	48682	-0-	-10342	-0-	47941	2	741	9	Y	674	615	1			170
09	57120	X	45307	-0-	-11813	-0-	44593	2	714	9	Y	649	665	1			154
10	56854	X	NO RPT	-0-	-56854	-0-					Y	NO RPT					154

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

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	18643	-0-	-5444	-0-	18097	2	546	9	Y	496	658	1			36
08	24087	X	19000	-0-	-5087	-0-	18633	2	367	9	Y	334	345	1			25
09	20190	X	18206	-0-	-1984	-0-	17839	2	367	9	Y	334	326	1			33
*10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57071	X	40763	-0-	-16308	-0-	118 1174	1 9	39471	2	Y	1067	1242	1			150
06	51030	X	44906	-0-	-6124	-0-	108 572	1 9	44226	2	Y	520	475	1			195
07	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	132 564	1 9	49877	2	Y	513	479	1			229
08	46717	X	43908	-0-	-2809	-0-	135 920	1 9	42853	2	Y	836	843	1			222
09	44910	X	40314	-0-	-4596	-0-	152 727	1 9	39435	2	Y	661	662	1			221
10	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					Y	NO RPT					221

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

05	65627	X	-0-	-0-	-65627	-0-					Y	-0-					-0-
06	59880	X	-0-	-0-	-59880	-0-					Y	-0-					-0-
07	59086	X	-0-	-0-	-59086	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	67208	X	49795	-0-	-17413	-0-	48667	2	1128	9	Y	1025	1085	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
08	49724	X	42449	-0-	-7275	-0-	41900	2	549	9	Y	499	582	1			126
09	48150	X	36210	-0-	-11940	-0-	35789	2	421	9	Y	383	418	1			91
10	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT					91

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

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-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	104250	X	NO RPT	-0-	-104250	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	87079	X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479601 X	172543	-0-	-307058	-0-	271	1	172272	2	Y	-0-					14
06	464130 X	169614	-0-	-294516	-0-	260	1	169354	2	Y	-0-					14
07	479601 X	236481	-0-	-243120	-0-	264	1	231751	2	Y	4060	4012	1			62
						4466	9									
08	263610 X	263610	-0-	-0-	-0-	292	1	262772	2	Y	496	436	1			122
						546	9									
09	303894 X	303894	-0-	-0-	-0-	299	1	300295	2	Y	3000	2574	1			548
						3300	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					548

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

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									
08	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	319	1	18612	2	Y	634	812	1			95
						697	9									
09	21360 X	17056	-0-	-4304	-0-	312	1	16080	2	Y	604	565	1			134
						664	9									
10	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					134

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

05	529821 X	62294	-0-	-467527	-0-	1020	1	60658	2	Y	560	618	1			73
						616	9									
06	512730 X	-0-	-0-	-512730	-0-					Y	1	29	1			45
07	529821 X	60187	-0-	-469634	-0-	781	1	59317	2	Y	81	115	1			11
						89	9									
08	67208 X	41837	-0-	-25371	-0-	550	1	41287	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	64080 X	18856	-0-	-45224	-0-	366	1	18178	2	Y	284	221	1			63
						312	9									
10	62279 X	NO RPT	-0-	-62279	-0-					Y	NO RPT					63

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

05	223944 X	37186	-0-	-186758	-0-	614	1	36555	2	Y	15	13	1			2
						17	9									
06	216720 X	-0-	-0-	-216720	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	223944 X	65813	-0-	-158131	-0-	855	1	64874	2	Y	76	67	1			10
						84	9									
08	54800 X	54800	-0-	-0-	-0-	720	1	54000	2	Y	73	74	1			9
						80	9									
09	54743 X	54743	-0-	-0-	-0-	1081	1	53648	2	Y	13	19	1			3
						14	9									
10	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					Y	NO RPT					3

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191952	X	46754	-0-	-145198	-0-	754	1	44850	2	Y	1045	1130	1			137
							1150	9									
06	185760	X	-0-	-0-	-185760	-0-					Y	-0-	54	1			83
07	191952	X	56176	-0-	-135776	-0-	727	1	55156	2	Y	266	313	1			36
							293	9									
08	49079	X	49079	-0-	-0-	-0-	643	1	48195	2	Y	219	227	1			28
							241	9									
09	45240	X	3481	-0-	-41759	-0-	68	1	3396	2	Y	15	40	1			3
							17	9									
10	56172	X	NO RPT	-0-	-56172	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	195331	X	108881	-0-	-86450	-0-	35	1	108820	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
09	101736	X	101736	-0-	-0-	-0-	51	1	101679	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	123535	X	NO RPT	-0-	-123535	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	526349	X	134317	-0-	-392032	-0-	126275	2	1682	4	Y	5782	5525	1			257
							6360	9									
06	509370	X	417648	-0-	-91722	-0-	124	1	407335	2	Y	8797	8428	1			626
							512	4	9677	9							
07	526349	X	416113	-0-	-110236	-0-	124	1	408884	2	Y	6459	6944	1			141
							7105	9									
08	389508	X	389508	-0-	-0-	-0-	120	1	383495	2	Y	5357	5272	1			226
							5893	9									
09	353281	X	353281	-0-	-0-	-0-	156	1	348426	2	Y	4272	4302	1			196
							4699	9									
10	208227	X	NO RPT	-0-	-208227	-0-					Y	NO RPT					196

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
05	771683	X	161879	-0-	-609804	-0-	159685	2	2194	4	Y	-0-					-0-
06	746790	X	338805	-0-	-407985	-0-	103	1	338277	2	Y	-0-					-0-
							425	4									
07	771683	X	319557	-0-	-452126	-0-	97	1	319460	2	Y	-0-					-0-
08	301002	X	301002	-0-	-0-	-0-	94	1	300908	2	Y	-0-					-0-
09	256770	X	241313	-0-	-15457	-0-	108	1	241205	2	Y	-0-					-0-
10	265329	X	NO RPT	-0-	-265329	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733212	X	265872	-0-	-467340	-0-	255616	2	3702	4	Y	5958	5694	1			265
							6554	9									
06	709560	X	456634	-0-	-252926	-0-	137	1	449457	2	Y	5886	5732	1			419
							565	4	6475	9							
07	733212	X	448461	-0-	-284751	-0-	135	1	444650	2	Y	3342	3688	1			73
							3676	9									
08	420089	X	420089	-0-	-0-	-0-	130	1	416613	2	Y	3042	2987	1			128
							3346	9									
09	375919	X	375919	-0-	-0-	-0-	167	1	372602	2	Y	2864	2860	1			132
							3150	9									
10	171337	X	NO RPT	-0-	-171337	-0-					Y	NO RPT					132

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

05	210366	X	-0-	-0-	-210366	-0-					Y	-0-					-0-
06	203580	X	-0-	-0-	-203580	-0-					Y	-0-					-0-
07	210366	X	-0-	-0-	-210366	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	71580	X	-0-	-0-	-71580	-0-					Y	-0-					-0-
10	77779	X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	775093	X	110283	-0-	-664810	-0-	107535	2	1549	4	Y	1090	1042	1			48
							1199	9									
06	750090	X	395598	-0-	-354492	-0-	124	1	389121	2	Y	5311	4981	1			378
							511	4	5842	9							
07	775093	X	434010	-0-	-341083	-0-	131	1	429314	2	Y	4150	4437	1			91
							4565	9									
08	419250	X	419250	-0-	-0-	-0-	130	1	415285	2	Y	3486	3430	1			147
							3835	9									
09	371696	X	371696	-0-	-0-	-0-	165	1	368381	2	Y	2864	2879	1			132
							3150	9									
10	237429	X	NO RPT	-0-	-237429	-0-					Y	NO RPT					132

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

05	181288	X	-0-	-0-	-181288	-0-					Y	-0-					-0-
06	175440	X	-0-	-0-	-175440	-0-					Y	-0-					-0-
07	181288	X	-0-	-0-	-181288	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	82350	X	-0-	-0-	-82350	-0-					Y	-0-					-0-
10	85095	X	NO RPT	-0-	-85095	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	145142	X	-0-	-0-	-145142	-0-					Y	-0-					-0-
06	140460	X	-0-	-0-	-140460	-0-					Y	-0-					-0-
07	145142	X	-0-	-0-	-145142	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	42600	X	-0-	-0-	-42600	-0-					Y	-0-					-0-
10	65224	X	NO RPT	-0-	-65224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593681 X	408828	-0-	-184853	-0-	388307	2	5174	4	Y	13952	13332	1			620
						15347	9									
06	574530 X	497086	-0-	-77444	-0-	148	1	485947	2	Y	9435	9384	1			671
						612	4	10379	9							
07	593681 X	489705	-0-	-103976	-0-	146	1	482620	2	Y	6308	6841	1			138
						6939	9									
08	456861 X	456861	-0-	-0-	-0-	141	1	451395	2	Y	4841	4775	1			204
						5325	9									
09	409130 X	409130	-0-	-0-	-0-	181	1	404507	2	Y	4038	4056	1			186
						4442	9									
10	164207 X	NO RPT	-0-	-164207	-0-					Y	NO RPT					186

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

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-
08	44454 X	NO RPT	-0-	-44454	-0-					N	NO RPT					-0-
09	200652 X	200652	-0-	-0-	-0-	147	1	200505	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	267220 X	188262	-0-	-78958	-0-	308	1	187954	2	N	-0-					-0-
09	308777 X	308777	-0-	-0-	-0-	226	1	308551	2	N	-0-					-0-
10	179428 X	NO RPT	-0-	-179428	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	414501 X	119890	-0-	-294611	-0-	118255	2	1588	4	Y	43	43	1			2
						47	9									
06	401130 X	217156	-0-	-183974	-0-	69	1	216404	2	Y	362	338	1			26
						285	4	398	9							
07	414501 X	209390	-0-	-205111	-0-	71	1	209084	2	Y	214	235	1			5
						235	9									
08	199286 X	199286	-0-	-0-	-0-	70	1	198928	2	Y	262	256	1			11
						288	9									
09	209460 X	184240	-0-	-25220	-0-	93	1	183788	2	Y	326	322	1			15
						359	9									
10	216442 X	NO RPT	-0-	-216442	-0-					Y	NO RPT					15

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

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									
08	40424 X	13324	-0-	-27100	-0-	175	1	12678	2	Y	428	459	1			54
						471	9									
09	39120 X	34145	-0-	-4975	-0-	644	1	31947	2	Y	1413	1155	1			312
						1554	9									
10	40300 X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					Y	NO RPT					312

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152086	X	43342	-0-	-108744	-0-	42188	2	1154	9	Y	1049	1105	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
08	45663	X	3325	-0-	-42338	-0-	3094	2	231	9	Y	210	184	1			53
09	44190	X	18588	-0-	-25602	-0-	18003	2	585	9	Y	532	459	1			126
10	43307	X	NO RPT	-0-	-43307	-0-					Y	NO RPT					126

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

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-
08	137068	X	137068	-0-	-0-	-0-	137068	2			Y	-0-					-0-
09	147782	X	147782	-0-	-0-	-0-	147782	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
08	0	W	34485	-0-	34485	450564	105	1	33417	2	Y	875	1196	1			233
							963	9									
09	0	W	29990	-0-	29990	480554	112	1	29159	2	Y	654	668	1			219
							719	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	480554					Y	NO RPT					219

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

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									
08	138497	X	138497	-0-	-0-	-0-	106	1	136568	2	Y	1657	1700	1			550
							1823	9									
09	113130	X	92594	-0-	-20536	-0-	76	1	90660	2	Y	1689	1737	1			502
							1858	9									
10	109089	X	NO RPT	-0-	-109089	-0-					Y	NO RPT					502

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

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-
08	238328	X	154609	-0-	-83719	-0-	154609	2			Y	-0-					-0-
09	220110	X	217942	-0-	-2168	-0-	217942	2			Y	-0-					-0-
10	227447	X	NO RPT	-0-	-227447	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	18115	-0-	18115	303981	17894	2	221	9	Y	201	331	1			15
08	322157	X	18176	-0-	-303981	-0-	17857	2	319	9	Y	290	283	1			22
09	24300	X	16310	-0-	-7990	-0-	15949	2	361	9	Y	328	318	1			32
10	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422468	X	214293	-0-	-208175	-0-	331	1	213962	2	Y	-0-					21
06	408840	X	234384	-0-	-174456	-0-	362	1	234022	2	Y	-0-					21
07	422468	X	175182	-0-	-247286	-0-	200	1	172287	2	Y	2450	2433	1			38
							2695	9									
08	186662	X	186662	-0-	-0-	-0-	210	1	186317	2	Y	123	131	1			30
							135	9									
09	217165	X	217165	-0-	-0-	-0-	212	1	214905	2	Y	1862	1552	1			340
							2048	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					340

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
05	487971	X	16193	-0-	-471778	-0-	24	1	16169	2	Y	-0-					-0-
06	472230	X	13839	-0-	-458391	-0-	29	1	13810	2	Y	-0-					-0-
07	487971	X	223914	-0-	-264057	-0-	250	1	218729	2	Y	4486	4417	1			69
							4935	9									
08	242429	X	242429	-0-	-0-	-0-	271	1	242150	2	Y	7	74	1			2
							8	9									
09	239836	X	239836	-0-	-0-	-0-	240	1	238615	2	Y	892	731	1			163
							981	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124372	X	67781	-0-	-56591	-0-	22	1	67438	2	Y	292	373	1			25
							321	9									
09	120360	X	57000	-0-	-63360	-0-	28	1	56761	2	Y	192	192	1			25
							211	9									
10	64852	X	NO RPT	-0-	-64852	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	867225	X	202345	-0-	-664880	-0-	202345	2			Y	-0-					-0-
09	302131	X	302131	-0-	-0-	-0-	302131	2			Y	-0-					-0-
10	286440	X	NO RPT	-0-	-286440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	47678	X	9602	-0-	-38076	-0-	8980	2	622	9	Y	565	604	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
08	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10787	2	152	9	Y	138	274	1			35
09	18360	X	13170	-0-	-5190	-0-	13035	2	135	9	Y	123	129	1			29
10	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					29

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	0	W	83926	-0-	83926	1533617	83813	2	113	9	N	103					344
09	0	W	78713	-0-	78713	1612330	78701	2	12	9	N	11	184	1			171
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1612330					N	NO RPT					171

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

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-
08	309504	X	160883	-0-	-148621	-0-	125	1	160758	2	Y	-0-					-0-
09	205170	X	165019	-0-	-40151	-0-	139	1	164880	2	Y	-0-					-0-
10	212009	X	NO RPT	-0-	-212009	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
08	109447	X	109447	-0-	-0-	-0-	36	1	109370	2	Y	37	48	1			3
							41	9									
09	102240	X	99250	-0-	-2990	-0-	49	1	99177	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
10	128805	X	NO RPT	-0-	-128805	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

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
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									
08	315270	X	2459	-0-	-312811	-0-	38	1	2421	2	N	-0-	76	1			-0-
09	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	108381	-0-	-209369	-0-	75	1	106826	2	Y	1345	1441	1			141
							1480	9									
08	317750	X	102248	-0-	-215502	-0-	76	1	100483	2	Y	1535	1403	1			273
							1689	9									
09	115740	X	55324	-0-	-60416	-0-	65	1	54637	2	Y	565	728	1			110
							622	9									
10	119598	X	NO RPT	-0-	-119598	-0-					Y	NO RPT					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	39108	-0-	39108	348568	37306	2	1802	9	Y	1638	1735	1			112
06	0	W	35901	-0-	35901	384469	34527	2	1374	9	Y	1249	1087	1			274
07	0	W	38001	-0-	38001	422470	36272	2	1729	9	Y	1572	1406	1			440
08	0	W	35035	-0-	35035	457505	34067	2	968	9	Y	880	1098	1			222
09	0	W	32492	-0-	32492	489997	31679	2	813	9	Y	739	786	1			175
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	489997					Y	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2105207					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2105207					N	-0-					-0-
07	0	W	6521	-0-	6521	2111728	19	1	6452	2	N	45	20	1			25
							50	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2111728					N	-0-	25	1			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2111728					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2111728					N	NO RPT					-0-

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

05	189255	X	141	-0-	-189114	-0-	82	2	59	9	Y	54	42	1			21
06	183150	X	13668	-0-	-169482	-0-	13628	2	40	9	Y	36	39	1			18
07	189255	X	31901	-0-	-157354	-0-	31636	2	265	9	Y	241	241	1			18
08	189255	X	36155	-0-	-153100	-0-	35957	2	198	9	Y	180	184	1			14
09	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	34541	2	518	9	Y	471	439	1			46
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT					46

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

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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
08	580072	X	182548	-0-	-397524	-0-	182548	2			Y	-0-					-0-
09	497388	X	497388	-0-	-0-	-0-	497388	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	645513	X	167352	-0-	-478161	-0-	167352	2			Y	-0-					-0-
09	624690	X	488615	-0-	-136075	-0-	488615	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	125240	X	102082	-0-	-23158	-0-	221	1	101861	2	Y	-0-					-0-
09	121200	X	108629	-0-	-12571	-0-	177	1	108452	2	Y	-0-					-0-
10	115940	X	NO RPT	-0-	-115940	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-					-0-
09	522360	X	194483	-0-	-327877	-0-	194483	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-					-0-
09	451230	X	377346	-0-	-73884	-0-	377346	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	W	116243	-0-	116243	1106582	247	1	112799	2	Y	2906	2612	1			1289
							3197	9									
06	0	W	132588	-0-	132588	1239170	137	1	129507	2	Y	2676	3061	1			904
							2944	9									
07	0	W	16957	-0-	16957	1256127	30	1	16437	2	Y	445	770	1			579
							490	9									
08	0	W	26954	-0-	26954	1283081	28	1	26225	2	Y	637	1176	1			40
							701	9									
09	0	W	69763	-0-	69763	1352844	54	1	68271	2	Y	1307	1276	1			71
							1438	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1352844					Y	NO RPT					71

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
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-
08	371101	X	206440	-0-	-164661	-0-	185	1	206255	2	Y	-0-					-0-
09	359130	X	204844	-0-	-154286	-0-	151	1	204693	2	Y	-0-					-0-
10	298530	X	NO RPT	-0-	-298530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	W	5465	-0-	5465	2105985	5465	2			Y	-0-					-0-
09	0	W	16203	-0-	16203	2122188	16203	2			Y	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2122188					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436666	X	185078	-0-	-251588	-0-	185078	2			Y	-0-					-0-
06	422580	X	298374	-0-	-124206	-0-	298374	2			Y	-0-					-0-
07	436666	X	138672	-0-	-297994	-0-	138672	2			Y	-0-					-0-
08	436666	X	14327	-0-	-422339	-0-	14327	2			Y	-0-					-0-
09	422580	X	16152	-0-	-406428	-0-	16152	2			Y	-0-					-0-
10	308326	X	NO RPT	-0-	-308326	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515236	X	126314	-0-	-388922	-0-	120	1	125651	2	Y	494	498	1			38
							543	9									
06	181200	X	112780	-0-	-68420	-0-	89	1	112269	2	Y	384	371	1			51
							422	9									
07	187240	X	108201	-0-	-79039	-0-	64	1	107905	2	Y	211	219	1			43
							232	9									
08	187240	X	101393	-0-	-85847	-0-	33	1	101166	2	Y	176	204	1			15
							194	9									
09	181200	X	92448	-0-	-88752	-0-	46	1	92286	2	Y	105	106	1			14
							116	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637431	X	151197	-0-	-486234	-0-	144	1	150614	2	Y	399	404	1			31
							439	9									
06	171780	X	138823	-0-	-32957	-0-	110	1	138458	2	Y	232	232	1			31
							255	9									
07	177506	X	127328	-0-	-50178	-0-	75	1	127211	2	Y	38	61	1			8
							42	9									
08	177506	X	131307	-0-	-46199	-0-	43	1	131096	2	Y	153	148	1			13
							168	9									
09	171780	X	105158	-0-	-66622	-0-	52	1	104883	2	Y	203	189	1			27
							223	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593775	X	149382	-0-	-444393	-0-	142 252	1 9	148988	2	Y	229	234	1			18
06	170430	X	137299	-0-	-33131	-0-	109 111	1 9	137079	2	Y	101	106	1			13
07	176111	X	134936	-0-	-41175	-0-	79	1	134857	2	Y	-0-	13	1			-0-
08	176111	X	129646	-0-	-46465	-0-	42 80	1 9	129524	2	Y	73	67	1			6
09	170430	X	113386	-0-	-57044	-0-	56 57	1 9	113273	2	Y	52	51	1			7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
05	571674	X	142437	-0-	-429237	-0-	136 270	1 9	142031	2	Y	245	250	1			19
06	128815	X	128815	-0-	-0-	-0-	102 162	1 9	128551	2	Y	147	147	1			19
07	124788	X	124788	-0-	-0-	-0-	73 151	1 9	124564	2	Y	137	128	1			28
08	119811	X	119811	-0-	-0-	-0-	39 108	1 9	119664	2	Y	98	117	1			9
09	99208	X	99208	-0-	-0-	-0-	49 105	1 9	99054	2	Y	95	91	1			13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138043	X	93481	-0-	-44562	-0-	89 646	1 9	92746	2	Y	587	607	1			46
06	133590	X	103907	-0-	-29683	-0-	82 606	1 9	103219	2	Y	551	524	1			73
07	138043	X	102063	-0-	-35980	-0-	60 722	1 9	101281	2	Y	656	596	1			133
08	138043	X	95808	-0-	-42235	-0-	31 595	1 9	95182	2	Y	541	627	1			47
09	133590	X	87346	-0-	-46244	-0-	43 584	1 9	86719	2	Y	531	508	1			70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360368 X	94079	-0-	-266289	-0-	117	1	93962	2	N	-0-					-0-
06	125880 X	84263	-0-	-41617	-0-	144	1	84119	2	N	-0-					-0-
07	130076 X	78379	-0-	-51697	-0-	129	1	78250	2	N	-0-					-0-
08	130076 X	42132	-0-	-87944	-0-	79	1	42053	2	N	-0-					-0-
09	125880 X	60477	-0-	-65403	-0-	95	1	60382	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	169477 X	99147	-0-	-70330	-0-	94	1	98479	2	Y	522	543	1			41
						574	9									
06	164010 X	105410	-0-	-58600	-0-	83	1	104746	2	Y	528	499	1			70
						581	9									
07	169477 X	105062	-0-	-64415	-0-	61	1	104077	2	Y	840	740	1			170
						924	9									
08	169477 X	102697	-0-	-66780	-0-	33	1	101927	2	Y	670	782	1			58
						737	9									
09	164010 X	91315	-0-	-72695	-0-	45	1	90710	2	Y	509	500	1			67
						560	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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

05	189968 X	123764	-0-	-66204	-0-	118	1	123489	2	Y	143	142	1			11
						157	9									
06	183840 X	110857	-0-	-72983	-0-	88	1	110638	2	Y	119	114	1			16
						131	9									
07	189968 X	111090	-0-	-78878	-0-	65	1	110875	2	Y	136	124	1			28
						150	9									
08	189968 X	97063	-0-	-92905	-0-	31	1	96941	2	Y	83	104	1			7
						91	9									
09	183840 X	92620	-0-	-91220	-0-	46	1	92497	2	Y	70	68	1			9
						77	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

05	151497 X	71709	-0-	-79788	-0-	68	1	71103	2	Y	489	515	1			38
						538	9									
06	146610 X	73618	-0-	-72992	-0-	58	1	73221	2	Y	308	305	1			41
						339	9									
07	151497 X	80624	-0-	-70873	-0-	47	1	80133	2	Y	404	363	1			82
						444	9									
08	151497 X	71756	-0-	-79741	-0-	23	1	71647	2	Y	78	153	1			7
						86	9									
09	146610 X	65985	-0-	-80625	-0-	33	1	65849	2	Y	94	89	1			12
						103	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273968	X	79624	-0-	-194344	-0-	232 2958	1 9	76434	2	N	2689	2374	1			508
06	153690	X	71179	-0-	-82511	-0-	221 1938	1 9	69020	2	N	1762	1818	1			452
07	158813	X	85770	-0-	-73043	-0-	390 2001	1 9	83379	2	N	1819	2115	1			156
08	158813	X	72386	-0-	-86427	-0-	159 1574	1 9	70653	2	N	1431	1318	1			269
09	153690	X	52697	-0-	-100993	-0-	340 1113	1 9	51244	2	N	1012	1007	1			274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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

*12	0		228757	-0-	228757	261829	21 1912	1 9	226824	2	Y	1738	1501	1			531
01	0		214994	-0-	214994	476823	91 1141	1 9	213762	2	Y	1037	1292	1			276
02	0		168365	-0-	168365	645188	234 730	1 9	167401	2	Y	664	695	1			245
03	0		160153	-0-	160153	805341	321 608	1 9	159224	2	Y	553	574	1			224
04	0		20217	-0-	20217	825558	52 63	1 9	20102	2	Y	57					281
05	825558	X	-0-	-0-	-825558	-0-					Y	-0-					281
06	253440	X	85427	-0-	-168013	-0-	140	1	85287	2	Y	-0-					281
07	261888	X	110464	-0-	-151424	-0-	209 102	1 9	110153	2	Y	93	179	1			195
08	261888	X	56257	-0-	-205631	-0-	217 51	1 9	55989	2	Y	46	186	1			55
09	253440	X	102332	-0-	-151108	-0-	114 112	1 9	102106	2	Y	102	107	1			50
10	261888	X	NO RPT	-0-	-261888	-0-					Y	NO RPT					50

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

05	330286	X	46478	-0-	-283808	-0-	45561	2	917	9	Y	834	891	1			57
06	45930	X	43347	-0-	-2583	-0-	42771	2	576	9	Y	524	466	1			115
07	47461	X	42456	-0-	-5005	-0-	42219	2	237	9	Y	215	270	1			60
08	47461	X	43786	-0-	-3675	-0-	42358	2	1428	9	Y	1298	1031	1			327
09	45930	X	40551	-0-	-5379	-0-	39300	2	1251	9	Y	1137	1195	1			269
10	47461	X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					Y	NO RPT					269

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

05	0		1480	-0-	1480	22109	3 446	1 9	1031	2	N	405	456	1			77
06	22708	X	599	-0-	-22109	-0-	4 481	1 9	114	2	N	437	402	1			112
07	21266	X	8144	-0-	-13122	-0-	66 1088	1 9	6990	2	N	989	1016	1			85
08	21266	X	12479	-0-	-8787	-0-	52 1077	1 9	11350	2	N	979	880	1			184
09	20580	X	14680	-0-	-5900	-0-	167 814	1 9	13699	2	N	740	724	1			200
10	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		1512	-0-	1512	1512	1512	4			Y	-0-					-0-
*02	0		26694	-0-	26694	28206	25719	4	975	9	Y	886	334	1			552
*03	0		35610	-0-	35610	63816	34039	4	1571	9	Y	1428	1527	1			453
*04	0		-0-	-0-	-0-	63816					Y	20	359	1			114
*05	0		-0-	-0-	-0-	63816					Y	-0-					114
*06	77448	X	13632	-0-	-63816	-0-	13066	2	566	4	Y	-0-					114
*07	51026	X	32799	-0-	-18227	-0-	31444	2	1355	9	Y	1232	908	1			438
*08	51026	X	49660	-0-	-1366	-0-	47875	2	1785	9	Y	1623	2028	1			33
*09	49380	X	44738	-0-	-4642	-0-	43219	2	1519	9	Y	1381	1323	1			91
10	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					Y	NO RPT					91

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

05	243040	X	222700	-0-	-20340	-0-	168	1	222246	2	Y	260	257	1			36
							286	9									
06	235200	X	195654	-0-	-39546	-0-	133	1	195085	2	Y	396	378	1			54
							436	9									
07	243040	X	189983	-0-	-53057	-0-	132	1	189176	2	Y	614	604	1			64
							675	9									
08	243040	X	177949	-0-	-65091	-0-	134	1	177409	2	Y	369	367	1			66
							406	9									
09	235200	X	93603	-0-	-141597	-0-	111	1	93390	2	Y	93	141	1			18
							102	9									
10	243040	X	NO RPT	-0-	-243040	-0-					Y	NO RPT					18

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

05	0		50225	-0-	50225	243574	809	1	48107	2	Y	1190	1613	1			156
							1309	9									
06	0		-0-	-0-	-0-	243574					Y	5	61	1			100
07	303141	X	59567	-0-	-243574	-0-	757	1	57442	2	Y	1244	1175	1			169
							1368	9									
08	125209	X	51625	-0-	-73584	-0-	662	1	49686	2	Y	1161	1183	1			147
							1277	9									
09	121170	X	45241	-0-	-75929	-0-	869	1	43126	2	Y	1133	1030	1			250
							1246	9									
10	125209	X	NO RPT	-0-	-125209	-0-					Y	NO RPT					250

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

05	0		127883	-0-	127883	497437	159	1	127724	2	N	-0-					-0-
06	609145	X	111708	-0-	-497437	-0-	191	1	111517	2	N	-0-					-0-
07	139965	X	102835	-0-	-37130	-0-	169	1	102666	2	N	-0-					-0-
08	139965	X	53237	-0-	-86728	-0-	100	1	53092	2	N	41	33	1			8
							45	9									
09	135450	X	81098	-0-	-54352	-0-	128	1	80970	2	N	-0-	8	1			-0-
10	139965	X	NO RPT	-0-	-139965	-0-					N	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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

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-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			305
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	163			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 163													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	163			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	163			N	-0-			-0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	167			N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 167													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	167			N	-0-	30 1	75 3	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	167			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-	120 1	20 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					177

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					72
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					72
*10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4401	2	1	9	N	1					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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

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

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					165
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					165
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					165

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

*05	1860 X	1318	-0-	-542	-0-	1241	2	77	9	N	70	138	1			15
*06	1800 X	606	-0-	-1194	-0-	527	2	79	9	N	72					87
*07	1798 X	125	-0-	-1673	-0-	125	2			N	-0-					87
*08	1798 X	85	-0-	-1713	-0-	85	2			N	-0-					87
*09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87

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

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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					102

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
10	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

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
08	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	2			N	-0-					276
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4418	2	207	9	N	188	358	1			106
10	3937	X	3300	-0-	-637	-0-	3269	2	31	9	N	28					134

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

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
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	676	2	154	9	N	140	180	1			70
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	132	2	150	9	N	136	186	1			20
10	403	N	109	-0-	-294	-0-	4	2	105	9	N	95					115

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

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-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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

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
08	26381	X	24162	-0-	-2219	-0-	23389	2	773	9	Y	703	889	1			483
09	25530	X	24374	-0-	-1156	-0-	23525	2	849	9	Y	772	1082	1			173
10	26381	X	25141	-0-	-1240	-0-	24249	2	892	9	Y	811	727	1			257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	46159	X	42522	-0-	-3637	-0-	41328	2	1194	9	Y	1085	896	1			552
09	45301	X	45301	-0-	-0-	-0-	43938	2	1363	9	Y	1239	1281	1			510
*10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	47254	2	1478	9	Y	1344	1123	1			731

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

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

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

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-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	72					72
*10	659	R	659	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	Y	170					242
							187	9									

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

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	3356	3			N	-0-					81
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					81
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	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

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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					7
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	7	1			1
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					1

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

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
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	Y	2					37
*09	960	X	797	-0-	-163	-0-	796	3	1	9	Y	1	34	1			4
10	992	X	704	-0-	-288	-0-	704	3			Y	-0-					4

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

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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4					110
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	103	1			10
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1					11

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

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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	81	3	4	9	Y	4					106
*09	60	N	43	-0-	-17	-0-	40	3	3	9	Y	3	99	1			10
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1					11

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

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
08	713	X	694	-0-	-19	-0-	691	3	3	9	Y	3					73
*09	420	X	342	-0-	-78	-0-	341	3	1	9	Y	1	68	1			6
10	434	X	303	-0-	-131	-0-	302	3	1	9	Y	1					7

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	3			N	-0-					153
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	3			N	-0-					153
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	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
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	2	28	9	Y	25	75	1			76
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	44					120
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*10	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

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
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
08	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					135
09	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					135
*10	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	#	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					138
09	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					138
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

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

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
08	2635 X	2348	-0-	-287	-0-	2348	3		N	-0-			53
09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	2055	3		N	-0-			53
10	2635 X	1907	-0-	-728	-0-	1907	3		N	-0-			53

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					52
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			N	-0-					52
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	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

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									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1949	3	155	9	N	141	358	1			260
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1840	3	184	9	N	167					427
10	1085	N	732	-0-	-353	-0-	663	3	69	9	N	63	338	1			152

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

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
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2949	3	177	9	N	161	359	1	1	8	77
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2247	3	66	9	N	60					137
*10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1884	3	56	9	N	51					188

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

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
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	367	2	1	9	N	1					244
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					244
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					244

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL AND GAS, LLC //CONT.// 593667
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	10	2	74	9	N	67	150	1			94
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	8	2	102	9	N	93					187
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64	2	175	9	N	159	166	1			180

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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					190
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					190

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

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

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

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-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	59	1	3213	3	Y	78	77	0			19
							86	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	51	1	2473	3	Y	57	64	0			12
							63	9									
10	620	X	102	-0-	-518	-0-	1	1	57	3	Y	40	46	0			6
							44	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					218
09	2700 X	2392	-0-	-308	-0-	2392	3			N	-0-					218
*10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B DENY	-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

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									
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	20					288
						22	9									
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	81	2	N	8					296
						9	9									
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					296

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	9	N	123	187	1			238
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	37	2	50	9	N	45					283

PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	31	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	2490 N	2454	-0-	-36	-0-	30	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9951 X	7427	-0-	-2524	-0-	7427	2			N	-0-					46
09	7740 X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			N	-0-	11	6			35
*10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-	12	7			23

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	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
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-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	3100 N	5408	-0-	2308	2308	5407	3	1	9	N	1					123
09	3000 N	24241	-0-	21241	23549	24232	3	9	9	N	8					131
*10	3100 N	18839	-0-	15739	39288	18833	3	6	9	N	5					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6897	3	3	9	N	3					39
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5687	3	1	9	N	1					40
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					40

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
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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					103
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					103
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					103

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
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-
08	3875	X	3558	-0-	-317	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3736	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4427	3	9	9	N	8					97
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	3	1	9	N	1					98
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					32
09	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					32
*10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10755	3	12	9	N	11					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10892	3	3	9	N	3	5	6			66
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8427	3	4	9	N	4					70
*10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	3	26	9	N	24			183
09	2820 N	2129	-0-	-691	-0-	2107	3	22	9	N	20			203
10	2635 N	2306	-0-	-329	-0-	2283	3	23	9	N	21			224

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

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-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86

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

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
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					193
09	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	3			Y	-0-					193
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					193

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

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
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	N	4	4	8			195
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			195
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	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

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-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					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

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-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

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-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	31 X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	30 X	11	-0-	-19	-0-	8	2	3	9	Y	3	2	1			4
*10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	4	1			5

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

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
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	6	1			2
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			2
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4	2	1			4

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

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
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-
08	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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
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-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
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-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
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-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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
08	217	X	114	-0-	-103	-0-	31	2	83	9	Y	75	78	1			32
09	210	X	161	-0-	-49	-0-	76	2	85	9	Y	77	90	1			19
*10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	207	2	98	9	Y	89	92	1			16

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
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-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	48 N	11	-0-	-37	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

05	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	40	-0-	40	76	40	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	86	10	3		Y	-0-			-0-
08	94 N	8	-0-	-86	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

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-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	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

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
08	310 #	292	-0-	-18	-0-	109	2	183	9	N	166					511
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	274	2	79	9	N	72					583
*10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	412	2	320	9	N	291					874

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5164	3	22	9	Y	20					41
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5056	3	23	9	Y	21	49	1			13
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5	1	5202	3	Y	19					32
							21	9									

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

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
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					65
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					65
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	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

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
08	5549	X	4368	-0-	-1181	-0-	4365	2	3	9	Y	3					19
09	5370	X	4643	-0-	-727	-0-	4643	2			Y	-0-					19
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4588	2	3	9	Y	3					22

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

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
08	8835	X	3649	-0-	-5186	-0-	3645	2	4	9	Y	4					23
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					23
10	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2725	2	3	9	Y	3					26

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

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									
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1866	3	24	9	Y	22	12	1			17
09	2130 N	1952	-0-	-178	-0-	1940	3	1	4	Y	10	15	1			12
						11	9									
10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1474	3	14	9	Y	13	8	1			17

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

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-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	923	-0-	-487	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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									
08	20088 X	14994	-0-	-5094	-0-	14994	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	16410 X	12819	-0-	-3591	-0-	12814	3	5	4	Y	-0-					-0-
*10	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12243	3	53	9	Y	48	100	1			37
09	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11597	3	3	4	Y	1	34	1			4
							1	9									
*10	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	3			Y	-0-	2	1			2

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

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-
08	30845	X	30845	-0-	-0-	-0-	30845	2			Y	-0-					-0-
09	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	27431	2			Y	-0-					-0-
*10	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			Y	-0-					-0-

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

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
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					4
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					4

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

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
08	7595	X	5199	-0-	-2396	-0-	5193	2	6	9	Y	5					32
09	7350	X	5136	-0-	-2214	-0-	5136	2			Y	-0-					32
*10	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7542	2	6	9	Y	5					37

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

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
08	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	10250	3	10	9	Y	9					195
09	10620	X	7397	-0-	-3223	-0-	7390	3	7	9	Y	6					201
*10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			Y	-0-					201

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	21403	3	1	9	Y	1	22	1			1
09	22080 X	20052	-0-	-2028	-0-	20046	3	6	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	23188 X	4784	-0-	-18404	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	5084 X	1209	-0-	-3875	-0-	1209	3			N	-0-					140
09	4350 X	396	-0-	-3954	-0-	396	3			N	-0-					140
10	2263 X	1310	-0-	-953	-0-	1310	3			N	-0-					140

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13586	3	22	9	Y	20					41
09	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	12990	3	23	9	Y	21	49	1			13
*10	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	18	1	10262	3	Y	19					32
						21	9									

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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

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
08	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	4012	3			N	-0-					53
09	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974	3			N	-0-					53
10	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	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

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
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					61
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					61
*10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					61

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

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
08	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5450	2	14	9	Y	13					90
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					90
*10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7442	2	15	9	Y	14					104

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

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									
08	2914 X	2509	-0-	-405	-0-	2456	3	53	9	Y	48	17	1			37
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4051	3	2	4	Y	21	33	1			25
						23	9									
*10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			Y	-0-	17	1			8

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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

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
08	24180	X	11524	-0-	-12656	-0-	11470	2	54	9	N	49					223
09	24300	X	11908	-0-	-12392	-0-	11828	2	80	9	N	73	188	1			108
10	25110	X	20170	-0-	-4940	-0-	20030	2	140	9	N	127					235

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

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-
08	10075	X	6694	-0-	-3381	-0-	6693	3	1	9	Y	1					1
09	8070	X	6802	-0-	-1268	-0-	6798	3	2	4	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	8055	3	14	9	Y	13	1	1			14

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

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
08	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3445	2	3	9	Y	3					20
09	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					20
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3					23

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

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-
08	16213	X	4109	-0-	-12104	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
09	10950	X	5431	-0-	-5519	-0-	5424	3	3	4	Y	4					4
							4	9									
*10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			Y	-0-	3	1			1

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	25544	X	8857	-0-	-16687	-0-	8782	2	75	9	Y	68	181	1			248
09	21330	X	4949	-0-	-16381	-0-	4811	2	138	9	Y	125					373
*10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	21976	2	99	9	Y	90	175	1			288

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

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
08	5487	X	3879	-0-	-1608	-0-	3878	2	1	9	Y	1	11	6			218
09	4380	X	3042	-0-	-1338	-0-	3042	2			Y	-0-					218
10	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			Y	-0-					218

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

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
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					86
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	2			N	-0-					86
*10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-	5	6			81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

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
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					70
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

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
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					115
09	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					115
*10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					115

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

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
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10918	3	22	9	Y	20					41
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10238	3	23	9	Y	21	49	1			13
*10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	59	1	9955	3	Y	19					32
							21	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5143	3	22	9	Y	20					41
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5035	3	23	9	Y	21	49	1			13
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	5180	3	Y	19					32
							21	9									

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

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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					28
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	3	Y	-0-					28

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

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-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			Y	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

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	3887	-0-	-2685	-0-	3887	2			N	-0-					100
08	6572	X	3577	-0-	-2995	-0-	3577	2			N	-0-					100
*09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					100
10	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

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
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					69
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					69
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					69

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					1
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	1	1			2
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1	2	1			1

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

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
08	1395	N	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					3
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					9
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					9

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

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-
08	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

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									
08	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	22418	3			Y	-0-	18	1			-0-
09	22860	X	21202	-0-	-1658	-0-	21196	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	25172	X	5434	-0-	-19738	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	11253	X	9341	-0-	-1912	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11264	-0-	-616	-0-	11262	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	12276	X	2477	-0-	-9799	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	3			Y	-0-					-0-
09	13260	X	11817	-0-	-1443	-0-	11814	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	13702	X	3523	-0-	-10179	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-

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

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									
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12706	3	1	9	Y	1	99	1			1
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10265	3	3	4	Y	-0-	1	1			-0-
10	8897	X	2550	-0-	-6347	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-

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

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									
08	5890	X	4504	-0-	-1386	-0-	4504	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	5730	X	4269	-0-	-1461	-0-	4268	3	1	4	Y	-0-					-0-
*10	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-

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

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									
08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			Y	-0-	31	1			-0-
09	10140	X	8762	-0-	-1378	-0-	8758	3	4	4	Y	-0-					-0-
*10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

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									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4164	3	78	9	Y	71	18	1			55
09	5910	X	3902	-0-	-2008	-0-	3900	3	2	4	Y	-0-	50	1			5
10	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4256	3	1	9	Y	1	4	1			2

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8260	3	1	9	Y	1					1
09	8580	X	7763	-0-	-817	-0-	7746	3	2	4	Y	14	1	1			14
							15	9									
10	8866	X	1625	-0-	-7241	-0-	1619	3	6	9	Y	5	10	1			9

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

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

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
08	5177	X	3265	-0-	-1912	-0-	3245	3	20	9	N	18	185	1			121
09	5010	X	4496	-0-	-514	-0-	4493	3	3	9	N	3					124
10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4472	3	21	9	N	19					143

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

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-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8713	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	12120	X	10755	-0-	-1365	-0-	10743	3	4	4	Y	7	15	1			9
							8	9									
10	12524	X	1782	-0-	-10742	-0-	1752	3	30	9	Y	27	6	1			30

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

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-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7659	3	24	9	Y	22	5	1			17
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10114	3	4	4	Y	-0-	15	1			2
10	9982	X	1563	-0-	-8419	-0-	1555	3	8	9	Y	7	1	1			8

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

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									
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5188	3	24	9	Y	22	26	1			17
09	10800	X	4254	-0-	-6546	-0-	4127	3	2	4	Y	114	16	1			115
							125	9									
10	11160	X	1364	-0-	-9796	-0-	1345	3	19	9	Y	17	78	1			54

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
09	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	1298	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	4615	3	2	4	Y	-0-					-0-
*10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	9549	-0-	-771	-0-	9546	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	10912	X	2755	-0-	-8157	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18585	3	7	9	Y	6	1	1			5
09	18900	X	17491	-0-	-1409	-0-	17422	3	5	4	Y	58	5	1			58
							64	9									
10	20088	X	4879	-0-	-15209	-0-	4861	3	18	9	Y	16	39	1			35

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

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-
08	7812	X	6484	-0-	-1328	-0-	6481	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	7560	X	6201	-0-	-1359	-0-	6178	3	4	4	Y	17	2	1			17
							19	9									
10	7812	X	1153	-0-	-6659	-0-	1152	3	1	9	Y	1	12	1			6

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

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
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					28
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	1031	2	1111	9	N	1010	907	1			260
09	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	1108	2	1087	9	N	988	981	1			267
*10	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	1529	2	1137	9	N	1034	1117	1			184

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

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-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3	N	-0-			-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3	N	-0-			-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

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-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922

LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

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-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3	N	-0-			-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-			-0-

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	939	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	786	3	173	9	Y	157	141	0			22
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	61	3	21	9	Y	19	37	0			4
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	1	1	28	3	Y	12	15	0			1
						1	4	13	9							

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

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
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1744	3	34	9	Y	31	35	0			4
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	3	33	9	Y	30	28	0			6
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	7	1	1534	3	Y	33	37	0			2
						47	4	36	9							

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	751	-0-	-551	-0-	701	3	50	9	Y	45	45	0			6
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	716	3	65	9	Y	59	53	0			12
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	18	29	0			1
							25	4	20	9							

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

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-
08	14942	X	9763	-0-	-5179	-0-	9708	3	55	9	Y	50	47	0			-0-
09	14460	X	9865	-0-	-4595	-0-	9808	3	57	9	Y	52	52	0			3
10	14942	X	9907	-0-	-5035	-0-	9841	3	66	9	Y	60	59	0			4

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

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
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9978	3	39	9	Y	35	34	0			-0-
09	8550	X	7180	-0-	-1370	-0-	7107	3	73	9	Y	66	64	0			4
10	8835	X	8260	-0-	-575	-0-	8210	3	50	9	Y	45	46	0			3

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

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
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12315	3	55	9	Y	50	48	0			-0-
09	11970	X	11652	-0-	-318	-0-	11607	3	45	9	Y	41	41	0			3
10	12369	X	8984	-0-	-3385	-0-	8954	3	30	9	Y	27	28	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

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
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14957	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
09	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14515	3	14	9	Y	13	13	0			1
*10	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14833	3	12	9	Y	11	11	0			1

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

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
08	10230	X	8235	-0-	-1995	-0-	8204	3	31	9	Y	28	27	0			-0-
09	8820	X	7936	-0-	-884	-0-	7917	3	19	9	Y	17	18	0			1
10	9114	X	7443	-0-	-1671	-0-	7410	3	33	9	Y	30	29	0			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	16678 X	10109	-0-	-6569	-0-	10048	3	61	9	Y	55	56	0			-0-
09	16140 X	9243	-0-	-6897	-0-	9189	3	54	9	Y	49	49	0			3
10	16678 X	5891	-0-	-10787	-0-	5825	3	66	9	Y	60	59	0			4

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

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
08	66433 X	59926	-0-	-6507	-0-	59885	3	41	9	Y	37	36	0			-0-
09	63630 X	57667	-0-	-5963	-0-	57634	3	33	9	Y	30	30	0			2
10	65751 X	58429	-0-	-7322	-0-	58328	3	101	9	Y	92	88	0			6

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

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
08	4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4377	3	41	9	Y	37	36	0			-0-
09	4470 X	4251	-0-	-219	-0-	4234	3	17	9	Y	15	16	0			63
10	4619 X	4253	-0-	-366	-0-	4247	3	6	9	Y	5	6	0			62

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

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
08	4712 X	4073	-0-	-639	-0-	4063	3	10	9	N	9	10	0			1
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4410	3	11	9	Y	10	10	0			1
10	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	4713	3	10	9	Y	9	9	0			1

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

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
08	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12110	3	17	9	N	15	16	0			1
09	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11257	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	12152 X	10419	-0-	-1733	-0-	10405	3	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

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
08	16833 X	12486	-0-	-4347	-0-	12478	3	8	9	N	7	12	0			-0-
09	16290 X	13506	-0-	-2784	-0-	13429	3	77	9	Y	70	66	0			4
10	15655 X	9805	-0-	-5850	-0-	9782	3	23	9	Y	21	24	0			1

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

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
08	4185 X	3335	-0-	-850	-0-	3332	3	3	9	N	3	5	0			-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3319	3	26	9	Y	24	23	0			1
*10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3068	3	75	9	Y	68	65	0			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6324	X	5121	-0-	-1203	-0-	5063	3	58	9	N	53	51	0			3
09	6120	X	4895	-0-	-1225	-0-	4796	3	99	9	Y	90	87	0			6
10	6107	X	5048	-0-	-1059	-0-	4923	3	125	9	Y	114	113	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3080	3	59	9	Y	54	51	0			3
10	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3103	3	107	9	Y	97	94	0			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	36140	X	36140	-0-	-0-	-0-	36049	3	91	9	N	83	83	0			5
09	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	34167	3	58	9	Y	53	55	0			3
*10	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	34778	3	70	9	Y	64	63	0			4

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
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-
08	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23514	3	12	9	N	11	10	0			1
09	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19235	3	25	9	Y	23	23	0			1
10	21576	X	18568	-0-	-3008	-0-	18560	3	8	9	Y	7	8	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1094	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	3	46	9	Y	42	39	0			3
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1143	3	37	9	Y	34	35	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9703	X	7959	-0-	-1744	-0-	7942	3	17	9	N	15	15	0			1
09	9150	X	8135	-0-	-1015	-0-	8112	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	8680	X	8198	-0-	-482	-0-	8173	3	25	9	Y	23	23	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17307	3	33	9	N	30	30	0			2
09	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17557	3	34	9	Y	31	31	0			2
*10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17029	3	32	9	Y	29	29	0			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	5704	3	25	9	N	23	23	0			1
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	5565	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	6758	X	5939	-0-	-819	-0-	5918	3	21	9	Y	19	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8556	X	7295	-0-	-1261	-0-	7281	3	14	9	N	13	13	0			1
09	8280	X	6791	-0-	-1489	-0-	6783	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	6769	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11098	X	10779	-0-	-319	-0-	10765	3	14	9	N	13	14	0			1
09	12300	X	10336	-0-	-1964	-0-	10294	3	42	9	Y	38	37	0			2
10	12710	X	11347	-0-	-1363	-0-	11296	3	51	9	Y	46	45	0			3

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
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
08	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3007	3	110	9	N	100	95	0			6
09	3180	X	2732	-0-	-448	-0-	2679	3	53	9	Y	48	51	0			3
10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3092	3	32	9	Y	29	30	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4423	3	25	9	N	23	23	0			1
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4448	3	12	9	Y	11	11	0			1
*10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4241	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	23436	X	17236	-0-	-6200	-0-	17219	3	17	9	N	15	15	0			1
09	22200	X	16225	-0-	-5975	-0-	16206	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	21700	X	15056	-0-	-6644	-0-	15032	3	24	9	Y	22	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10416	X	8432	-0-	-1984	-0-	8385	3	47	9	N	43	41	0			3
09	9000	X	5572	-0-	-3428	-0-	5445	3	127	9	Y	115	111	0			7
10	9703	X	6855	-0-	-2848	-0-	6716	3	139	9	Y	126	125	0			8

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	4110	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	6030	X	3234	-0-	-2796	-0-	3220	3	14	9	Y	13	12	0			1
10	6231	X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

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
08	12865	X	12725	-0-	-140	-0-	12710	3	15	9	N	14	14	0			1
09	14580	X	12858	-0-	-1722	-0-	12838	3	20	9	Y	18	18	0			1
10	15066	X	13188	-0-	-1878	-0-	13166	3	22	9	Y	20	20	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

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
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7627	3	31	9	N	28	28	0			2
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5234	3	76	9	Y	69	67	0			4
10	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3685	3	154	9	Y	140	135	0			9

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

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-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4287	3	52	9	N	47	44	0			-0-
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	3929	3	79	9	Y	72	71	0			4
10	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	3713	3	59	9	Y	54	55	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

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
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11849	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11363	3	20	9	Y	18	17	0			1
*10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11308	3	37	9	Y	34	33	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9798	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9537	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9320	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9424	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8517	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8734	3	8	9	Y	7	7	0			-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-
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30270 X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31279 X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: RRCID -> 287217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12225 - 19980

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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

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
08	2449 #	746	-0-	-1703	-0-	611	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
09	2370 #	737	-0-	-1633	-0-	602	3	135	9	Y	123	123	0			8
*10	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	943	3	144	9	Y	131	131	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

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
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	32	3	18	9	Y	16	18	0			2
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18	0			1
						1	4	18	9							

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	3	18	9	Y	16	18	0			2
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	28	3	17	9	Y	15	14	0			3
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	28	3	Y	16	18	0			1
							1	4	18	9							

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	32	3	34	9	Y	31	35	0			4
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30	28	0			6
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	33	37	0			2
							1	4	36	9							

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
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

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-
08	6231 X	4112	-0-	-2119	-0-	4110	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	6030 X	3234	-0-	-2796	-0-	3220	3	14	9	Y	13	12	0			1
10	6231 X	2864	-0-	-3367	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	134	-0-	134	207	134	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	45	-0-	45	252	45	2	N	-0-			-0-
*10	395 X	143	-0-	-252	-0-	143	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	314	-0-	314	314	314	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	698	-0-	698	1012	698	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	233	-0-	233	1245	233	2	N	-0-			-0-
*10	1848 X	603	-0-	-1245	-0-	603	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

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-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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

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
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	Y	4	3	0			2
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	133	3	7	9	Y	6	4	0			4
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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-
08	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

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									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	626	3	Y	17	15	0			2
							14	4	19	9							
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	27	26	0			3
							9	4	30	9							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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							
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	217	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

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-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	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

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-
08	5214		2133	-0-	-3081	B	-23737	425	1	1708	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23504 CANCELLED UNDERAGE -> -233																	
09	5460		1562	-0-	-3898	B	-27402	379	1	1183	2	N	-0-				-0-
10	0		238	-0-	238	B	-27164	85	1	153	2	N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					21
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	22	-0-	22	43	22	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					30
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	393	-0-	393	768	393	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	768					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

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
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					58
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			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

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	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5038	3	102	4	Y	24					143
						26	9									
08	4774 X	3774	-0-	-1000	-0-	3666	3	108	4	Y	-0-					143
09	4620 X	247	-0-	-4373	-0-	242	3	5	4	Y	-0-					143
10	5177 X	2776	-0-	-2401	-0-	2699	3	77	4	Y	-0-					143

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

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-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2206	3	65	4	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3966	-0-	966	966	3890	3	76	4	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	6427	-0-	3327	4293	6249	3	178	4	Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	4	Y	-0-					1
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	3	3	4	Y	1					-0-
						1	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1738	3	34	4	Y	2					48
						2	9									
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1621	3	48	4	Y	-0-					48
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	517	3	10	4	Y	-0-					48
10	1767 N	435	-0-	-1332	-0-	422	3	13	4	Y	-0-					48

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
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									
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	646	3	19	4	Y	2					49
						2	9									
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	4	Y	-0-					49
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	588	3	17	4	Y	49					-0-
						54	9									

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
08	3100	N	3161	-0-	61	61	3071	3	90	4	Y	-0-					5
09	402	N	341	-0-	-61	-0-	335	3	6	4	Y	-0-					5
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	3	1	4	Y	5					-0-
							6	9									

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

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-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

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-
08	DLQ	G-10	884	-0-	884	2464	884	2			Y	-0-					-0-
*09		2900	N	775	-0-	-2125	339	775	2			Y	-0-				-0-
10		682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
*09		100	N	-0-	-0-	-100	132				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1063	2	67	9	Y	61	53	1			37
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1158	2	58	9	Y	53	54	1			36
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	9	Y	29	26	1			39

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2					31
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	2	20	9	Y	18					49
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	22					71
							24	9									

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

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-
08	3379	X	1203	-0-	-2176	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1547	-0-	-1363	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*10	3007	X	812	-0-	-2195	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

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	3					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					175

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
08	22010	X	12720	-0-	-9290	-0-	12720	2			N	-0-					7
09	21300	X	12203	-0-	-9097	-0-	12203	2			N	-0-					7
*10	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					7

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 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
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-
08	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	5322	3002	-0-	-2320	-0-	3002	2				N	-0-					-0-
09	6766	3713	-0-	-3053	-0-	3713	2				N	-0-					-0-
*10	8658	4670	-0-	-3988	-0-	4670	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10		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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					9
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

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-
08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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-
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160 X	1368	-0-	-792	-0-	1342	3	26	4	Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4003	-0-	4003	4003	3988	3	13	4	Y	2					2
						2	9									
09	14B2 EXT	7352	-0-	7352	11355	7199	3	141	4	Y	11					13
						12	9									
10	14B2 EXT	8174	-0-	8174	19529	7809	3	222	4	Y	130	6	1			137
						143	9									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	808	-0-	-812	-0-	562	3	4	4	Y	220	216	0			4
							242	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-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 #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

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-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11745 - 15881

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	912	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	19	19	0			-0-
							18	4	21	9							
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1256	3	16	4	Y	5					134
							6	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	4	Y	5					139
							6	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2097	3	42	4	Y	107					246
							118	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1901	3	55	4	Y	31					277
							34	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1909	3	36	4	Y	78					355
							86	9									
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1667	3	47	4	Y	355					-0-
							391	9									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

05	279	N	96	-0-	-183	-0-	11	3	85	9	Y	77	75	1			95
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					95
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	2367	N	1833	-0-	-534	-0-	2	1	1630	3	Y	163	163	0			-0-
							22	4	179	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							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1639	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1194	3	2	4	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2109	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	3600	X	2791	-0-	-809	-0-	6	1	2710	3	Y	17	17	0			-0-
							56	4	19	9							
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1172	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1374	3	17	4	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2309	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3090	3	Y	24	24	0			-0-
							69	4	26	9							
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	911	3	12	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1759	3	15	4	Y	52	52	0			1
							57	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	4	Y	76	75	0			2
							84	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	712	3	113	9	Y	103	101	0			4
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	256	3	5	4	Y	296	285	0			15
							326	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	216	3	6	4	Y	240	248	0			7
							264	9									

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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
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-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	2	1	1615	3	N	-0-					-0-
							26	4									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

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
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	3	24	9	N	22					195
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1426	3	26	9	N	24					219
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1453	3	23	9	N	21	178	1			62

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

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
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					183
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					183
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					183

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

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
08	DLQ G-10		333	-0-	333	2248	316	4	17	9	Y	15	10	1	5	8		5
09	DLQ G-10		301	-0-	301	2549	282	4	19	9	Y	17	18	1	1	8		3
*10	2793	N	244	-0-	-2549	-0-	242	4	2	9	Y	2	3	1	2	8		-0-

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

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
08	3000	N	3233	-0-	233	6336	1954	4	1279	9	Y	1163	1370	1				414
09	3000	N	3068	-0-	68	6404	1889	4	1179	9	Y	1072	1353	1				133
*10	15281	X	8877	-0-	-6404	-0-	7866	4	1011	9	Y	919	707	1	2	8		343

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	3	14	9	N	13					96
09	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	1585	3	25	9	N	23					119
10	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1424	3	37	9	N	34					153

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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

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	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	20767	3	161	9	N	146					368
08	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	18720	3	55	9	N	50	163	1			255
*09	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18465	3	213	9	N	194					449
10	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT					449

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
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	11223	-0-	-61	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	10026	-0-	-514	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9473	-0-	-727	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	11774					N	-0-					64
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8674					N	-0-					64
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5674					N	-0-					64
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	3938					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

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
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					28
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					28
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					28

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

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
08	5518	X	4286	-0-	-1232	-0-	4286	3			N	-0-					28
09	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	5112	3			N	-0-					28
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

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

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-			-0-
*10	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

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-
08	3100 N	5749	-0-	2649	2649	33	1	5716	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3716	-0-	716	3365	62	1	3654	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	1071	-0-	-2029	1336	39	1	1032	2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	72	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	2	N	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	78	1	844	2	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

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

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-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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-
08	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

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-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	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

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-
08	6076	X	5295	-0-	-781	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5542	-0-	-534	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

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
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
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			26
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	Y	5			31
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2			33

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			17
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			17
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

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-
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

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-
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	4898	X	4407	-0-	-491	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	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

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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

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-
08	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

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
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			Y	-0-					10
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-					10
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

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
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					42
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					43
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					43

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	N	2300	-0-	-273	-0-	2300	2			N	-0-					23
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2280	2			N	-0-					23
10	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

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-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

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-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					62
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					62
*10	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	2517	1	33443	2	N	135					197
						149	9									

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

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-
08	4352	639	-0-	-3713	4690	639	3			N	-0-					-0-
09	3840	-0-	-0-	-3840	850					N	-0-					-0-
10	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

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 "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

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-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-					-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

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
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-					182
*10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	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

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT			-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

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
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1			24
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	120	2	1	9	Y	1			25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

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
08	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-			9
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

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
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1			8
09	330 #	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1			9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

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
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	398	2	1	9	Y	1			32
09	510 #	389	-0-	-121	-0-	388	2	1	9	Y	1			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

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-
08	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	#	266	-0-	-199	-0-	263	2	3	9	N	3					226
09	450	#	326	-0-	-124	-0-	324	2	2	9	N	2					228
10	496	#	84	-0-	-412	-0-	84	2			N	-0-					228

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

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
08	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1021	2	20	9	N	18					137
09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13					150
*10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7					157

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

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
08	434	#	408	-0-	-26	-0-	405	2	3	9	N	3					152
09	420	#	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	N	2					154
*10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					154

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

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-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

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
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					190
09	300	#	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	N	2					192
10	310	#	276	-0-	-34	-0-	274	2	2	9	N	2					194

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

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
08	485	R	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11					125
09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	460	2	13	9	N	12					137
*10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					147

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

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
08	434	#	272	-0-	-162	-0-	270	2	2	9	N	2					139
09	540	#	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					139
10	558	#	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					139

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806 #	59	-0-	-747	-0-	59	2			N	-0-					135
09	780 #	711	-0-	-69	-0-	702	2	9	9	N	8					143
*10	901 R	901	-0-	-0-	-0-	869	2	32	9	N	29					172

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

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
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	N	23					125
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					142
*10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10					152

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

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
08	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1695	2	89	9	N	81					123
09	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1485	2	47	9	N	43					166
*10	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34					200

BOLDING ENERGY, LLC 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

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-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

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							
08	465 #	107	-0-	-358	-0-	4	1	101	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	949	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
*10	560	R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	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
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							
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
*10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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-
08	496	#	283	-0-	-213	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	480	#	431	-0-	-49	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		712	-0-	712	712	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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							
08	403	#	339	-0-	-64	-0-	15	1	318	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	420	#	167	-0-	-253	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	434	#	201	-0-	-233	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

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									
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	330	#	239	-0-	-91	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							

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
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									
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	572	R	572	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							

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
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-
08	713	#	325	-0-	-388	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	690	#	463	-0-	-227	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		486	-0-	486	486	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	29	R	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	3	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
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-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	T. A.		128	-0-	128	128	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	T. A.		236	-0-	236	236	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
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									
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

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-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	T. A.		234	-0-	234	234	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	T. A.		110	-0-	110	110	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	T. A.		386	-0-	386	386	16	1	364	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

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									
08	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	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
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-
08	279	#	109	-0-	-170	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	#	166	-0-	-104	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	242	R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217	#	183	-0-	-34	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							3	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
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									
08	310	#	213	-0-	-97	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	300	#	170	-0-	-130	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	205	-0-	-105	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							4	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
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									
08	341	#	246	-0-	-95	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	330	#	183	-0-	-147	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	372	#	209	-0-	-163	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	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
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-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	341	#	307	-0-	-34	-0-	13	1	288	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
09	330	#	314	-0-	-16	-0-	13	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

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							
08	620 #	536	-0-	-84	-0-	24	1	503	3	Y	2	3	0			-0-
						7	4	2	9							
09	600 #	552	-0-	-48	-0-	23	1	515	3	Y	2	2	0			-0-
						12	4	2	9							
*10	638 R	638	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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							
08	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1043	3	Y	8	8	0			1
						15	4	9	9							
09	420 #	296	-0-	-124	-0-	12	1	270	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
10	465 #	245	-0-	-220	-0-	10	1	222	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

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							
08	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	936	3	Y	3	4	0			-0-
						14	4	3	9							
09	910 R	910	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	Y	2	2	0			-0-
						18	4	2	9							
*10	727 R	727	-0-	-0-	-0-	60	1	652	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	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
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-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	240	#	199	-0-	-41	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	167	-0-	-50	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

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
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							
08	465	#	417	-0-	-48	-0-	18	1	389	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
09	450	#	259	-0-	-191	-0-	10	1	237	3	Y	6	5	0			1
							5	4	7	9							
10	558	#	227	-0-	-331	-0-	10	1	205	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	#	269	-0-	-41	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		291	-0-	291	291	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	T. A.		126	-0-	126	126	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	T. A.		278	-0-	278	278	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
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							
08	217	#	162	-0-	-55	-0-	7	1	147	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
09	210	#	168	-0-	-42	-0-	7	1	144	3	Y	13	12	0			2
							3	4	14	9							
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	157	3	Y	12	13	0			1
							3	4	13	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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							
08	992	#	853	-0-	-139	-0-	79	1	760	3	Y	3	4	0			-0-
							11	4	3	9							
09	1110	#	768	-0-	-342	-0-	65	1	685	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
10	589	#	502	-0-	-87	-0-	37	1	455	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

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									
08	496	#	438	-0-	-58	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	624	R	624	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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
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-
08	651 #	374	-0-	-277	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	630 #	548	-0-	-82	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	T. A.	325	-0-	325	325	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

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
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-
08	1054 #	506	-0-	-548	-0-	43	1	453	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1315	3	Y	9	8	0			1
						30	4	10	9							
10	T. A.	1178	-0-	1178	1178	96	1	1050	3	Y	12	12	0			1
						19	4	13	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372 #	177	-0-	-195	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	390 #	281	-0-	-109	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
						6	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
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-
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1166	-0-	1166	1166	86	1	1061	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

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
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-
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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									
08	1271	#	219	-0-	-1052	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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-
08	93	#	31	-0-	-62	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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									
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	669	R	669	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-
							11	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
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-
08	217	#	112	-0-	-105	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	147	-0-	-33	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	300	#	170	-0-	-130	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	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
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	279	#	270	-0-	-9	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	Y	11	10	0			1
							12	4	12	9							
06	570	#	461	-0-	-109	-0-	17	1	395	3	Y	7	7	0			1
							41	4	8	9							
07	589	#	454	-0-	-135	-0-	20	1	426	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
08	589	#	543	-0-	-46	-0-	24	1	509	3	Y	3	4	0			-0-
							7	4	3	9							
09	570	#	486	-0-	-84	-0-	20	1	450	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
10	496	#	484	-0-	-12	-0-	20	1	450	3	Y	5	5	0			1
							8	4	6	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	186	#	183	-0-	-3	-0-	8	1	167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
							17	4	2	9							
07	186	#	130	-0-	-56	-0-	5	1	112	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	186	#	111	-0-	-75	-0-	4	1	99	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
09	180	#	102	-0-	-78	-0-	4	1	92	3	Y	4	4	0			1
							2	4	4	9							
10	186	#	72	-0-	-114	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

05	93	#	63	-0-	-30	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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-
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	182 R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

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							
08	403 #	282	-0-	-121	-0-	12	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
09	360 #	299	-0-	-61	-0-	13	1	277	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
*10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

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
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							
08	930	#	568	-0-	-362	-0-	53	1	506	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
09	900	#	746	-0-	-154	-0-	63	1	666	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
10	558	#	274	-0-	-284	-0-	20	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

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							
08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	2	3	0			-0-
							7	4	2	9							
09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
*10	634	R	634	-0-	-0-	-0-	46	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

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-
08	372	#	248	-0-	-124	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	T. A.		581	-0-	581	581	43	1	529	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

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									
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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-
08	186 #	92	-0-	-94	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	T. A.	140	-0-	140	140	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	226	-0-	226	226	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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-
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	208	-0-	208	208	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

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-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1877	-0-	1877	1877	137	1	1703	3	Y	6	5	0			1
						30	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

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							
08	1364 #	929	-0-	-435	-0-	86	1	830	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
09	1380 #	832	-0-	-548	-0-	71	1	744	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	52	1	643	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

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
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									
08	341 #	214	-0-	-127	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	28	1	305	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

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									
08	248 #	146	-0-	-102	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

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							
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	6	1	130	3	Y	5	4	0			1
						3	4	6	9							
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

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									
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	Y	5	4	0			1
						1	4	6	9							
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

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							
08	930 #	651	-0-	-279	-0-	28	1	599	3	Y	14	14	0			1
						9	4	15	9							
09	780 #	587	-0-	-193	-0-	24	1	533	3	Y	16	15	0			2
						12	4	18	9							
10	713 #	522	-0-	-191	-0-	22	1	478	3	Y	12	13	0			1
						9	4	13	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

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							
08	465	#	407	-0-	-58	-0-	38	1	362	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
*10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

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							
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
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									
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
							9	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
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-
08	589	#	168	-0-	-421	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
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									
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	450	#	426	-0-	-24	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	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
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							
08	651	#	622	-0-	-29	-0-	27	1	582	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
09	726	R	726	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	5	4	0			1
							15	4	6	9							
*10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	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
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							
08	496	#	416	-0-	-80	-0-	38	1	371	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
*10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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-
08	248	#	196	-0-	-52	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

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-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	120	#	84	-0-	-36	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
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-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	279	#	166	-0-	-113	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	561	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
09	746	R	746	-0-	-0-	-0-	63	1	666	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
10	558	#	62	-0-	-496	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	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
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									
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	372	#	359	-0-	-13	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
							6	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
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									
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	619	R	619	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	Y	-0-					-0-
							9	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

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									
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	330 #	210	-0-	-120	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	403 #	233	-0-	-170	-0-	10	1	217	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

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-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

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-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	150 #	88	-0-	-62	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

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-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

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							
08	1023 #	681	-0-	-342	-0-	56	1	597	3	Y	17	16	0			2
						9	4	19	9							
09	960 #	689	-0-	-271	-0-	54	1	612	3	Y	8	9	0			1
						14	4	9	9							
*10	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	986	3	Y	13	13	0			1
						17	4	14	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	177	-0-	177	177	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	14B2 EXT	225	-0-	225	402	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	14B2 EXT	225	-0-	225	627	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

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							
08	465 #	201	-0-	-264	-0-	9	1	186	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
09	450 #	200	-0-	-250	-0-	8	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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
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									
08	341 #	146	-0-	-195	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	330 #	104	-0-	-226	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

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-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

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									
08	248 #	172	-0-	-76	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	240 #	142	-0-	-98	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

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-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	T. A.	289	-0-	289	289	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

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
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							
08	1023	#	757	-0-	-266	-0-	33	1	702	3	Y	11	13	0			1
							10	4	12	9							
09	990	#	674	-0-	-316	-0-	28	1	618	3	Y	13	12	0			2
							14	4	14	9							
10	806	#	704	-0-	-102	-0-	30	1	645	3	Y	15	15	0			2
							12	4	17	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

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							
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	10	13	0			1
							9	4	11	9							
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	-0-	1	0			-0-
							16	4									
*10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

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									
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

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									
08	341	#	232	-0-	-109	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	#	186	-0-	-144	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	341	#	197	-0-	-144	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							3	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

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							
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	7	7	0			1
						7	4	8	9							
09	450 #	292	-0-	-158	-0-	12	1	274	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	19	1	406	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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									
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

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-
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	T. A.	508	-0-	508	508	22	1	477	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					57
09	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					57
10	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					57

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

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							
08	1085 #	940	-0-	-145	-0-	80	1	838	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							
09	1050 #	903	-0-	-147	-0-	71	1	805	3	Y	8	8	0			1
						18	4	9	9							
10	775 #	728	-0-	-47	-0-	59	1	649	3	Y	7	7	0			1
						12	4	8	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

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							
08	1271 #	831	-0-	-440	-0-	36	1	781	3	Y	2	3	0			-0-
						12	4	2	9							
09	1230 #	721	-0-	-509	-0-	30	1	674	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
*10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	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
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							
08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	34	1	731	3	Y	3	4	0			-0-
							11	4	3	9							
09	750	#	696	-0-	-54	-0-	29	1	647	3	Y	5	4	0			1
							14	4	6	9							
10	713	#	623	-0-	-90	-0-	27	1	583	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 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
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									
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	310	#	299	-0-	-11	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	3	4	0			-0-
							9	4	3	9							
09	577	R	577	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
10	589	#	574	-0-	-15	-0-	25	1	534	3	Y	5	5	0			1
							9	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	10	1	211	3	Y	5	5	0			1
							3	4	6	9							
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	10	1	208	3	Y	13	12	0			2
							5	4	14	9							
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	10	1	214	3	Y	12	13	0			1
							4	4	13	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

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-
08	589	#	315	-0-	-274	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	T. A.		438	-0-	438	438	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

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
08	465	#	350	-0-	-115	-0-	348	2	2	9	Y	2					65
09	450	#	324	-0-	-126	-0-	324	2			Y	-0-					65
10	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					65

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

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
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					51
09	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					51
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					51

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

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							
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
10	496	#	486	-0-	-10	-0-	21	1	449	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	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
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							
08	1209 #	402	-0-	-807	-0-	33	1	356	3	Y	7	8	0			1
						5	4	8	9							
09	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	3	Y	16	15	0			2
						25	4	18	9							
10	1085 #	889	-0-	-196	-0-	72	1	791	3	Y	11	12	0			1
						14	4	12	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

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-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	T. A.	116	-0-	116	116	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

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-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

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									
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	3	1	72	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
09	120 #	46	-0-	-74	-0-	1	1	42	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
10	93 #	53	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	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
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							
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	21	22	0			2
						4	4	23	9							
09	360 #	189	-0-	-171	-0-	7	1	150	3	Y	25	24	0			3
						4	4	28	9							
10	403 #	177	-0-	-226	-0-	7	1	146	3	Y	19	20	0			2
						3	4	21	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

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-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	T. A.	321	-0-	321	321	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

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									
08	310 #	203	-0-	-107	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
						3	4									
09	300 #	239	-0-	-61	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
						5	4									
10	310 #	144	-0-	-166	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
						2	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
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-
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

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							
08	961	#	583	-0-	-378	-0-	25	1	535	3	Y	14	15	0			1
							8	4	15	9							
09	840	#	552	-0-	-288	-0-	22	1	504	3	Y	14	13	0			2
							11	4	15	9							
10	620	#	536	-0-	-84	-0-	22	1	486	3	Y	17	17	0			2
							9	4	19	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

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-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

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							
08	1209	#	1135	-0-	-74	-0-	49	1	1052	3	Y	17	19	0			2
							15	4	19	9							
09	1170	#	1081	-0-	-89	-0-	45	1	999	3	Y	14	14	0			2
							22	4	15	9							
*10	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	3	Y	21	21	0			2
							19	4	23	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
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									
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	183	-0-	-96	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	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
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									
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							4	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
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							
08	1178	#	832	-0-	-346	-0-	36	1	776	3	Y	7	10	0			1
							12	4	8	9							
09	1020	#	802	-0-	-218	-0-	34	1	749	3	Y	2	3	0			-0-
							17	4	2	9							
*10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	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
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									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
*10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							

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
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									
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	170	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

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									
08	372	#	284	-0-	-88	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	360	#	192	-0-	-168	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

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-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	14B2	EXT	302	-0-	302	302	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

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-
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	14B2	EXT	159	-0-	159	159	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	T. A.		191	-0-	191	191	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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							
08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	122	115	0			12
							4	4	134	9							
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	104	102	0			14
							12	4	114	9							
*10	733	R	733	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	103	106	0			11
							10	4	113	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
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									
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	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
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-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					8
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
*10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

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
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					82
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5					87
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					92

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

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
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					86
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

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-
08	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	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
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-
08	744 #	399	-0-	-345	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2		N	-0-			-0-
10	527 #	437	-0-	-90	-0-	437	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

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-
08	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

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
08	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			141
09	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			141
10	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

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	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

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	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

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	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

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	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

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	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

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-
08	186 #	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	180 #	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

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
08	527 #	254	-0-	-273	-0-	250	3	4	9	N	4	20	1			7
09	510 #	328	-0-	-182	-0-	321	3	7	9	N	6					13
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

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-
08	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	240 #	55	-0-	-185	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	434 #	302	-0-	-132	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09	420 #	308	-0-	-112	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

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-
08	589 #	462	-0-	-127	-0-	462	3		N	-0-			-0-
09	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

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-
08	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

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-
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

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-
08	186 #	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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
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
08	465 #	439	-0-	-26	-0-	438	3	1	9	N	1	7	1			2
09	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					4
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					4

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

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-
08	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	341 #	194	-0-	-147	-0-	190	3	4	9	N	4	20	1			7
09	360 #	143	-0-	-217	-0-	136	3	7	9	N	6					13
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

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-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	589 #	555	-0-	-34	-0-	554	3	1	9	N	1	7	1			2
09	540 #	507	-0-	-33	-0-	505	3	2	9	N	2					4
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

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-
08	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

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-
08	372 #	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	360 #	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

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-
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

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
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					4
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1	4	1			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

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-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					6
09	897 R	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	Y	2	6	1			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

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
08	248 #	83	-0-	-165	-0-	81	3	2	9	N	2					26
09	270 #	117	-0-	-153	-0-	111	3	6	9	N	5	25	1			6
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	527 #	181	-0-	-346	-0-	170	3	11	9	N	10	48	1			16
09	360 #	235	-0-	-125	-0-	221	3	14	9	N	13					29
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					29

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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-
08	341 #	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

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
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	334	3	4	9	N	4	20	1			7
09	390 #	114	-0-	-276	-0-	107	3	7	9	N	6					13
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					158
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	40	3	4	9	N	4	144	1			18
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 #	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	330 #	196	-0-	-134	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	#	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	600	#	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					41
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	N	6					47
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					47

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	#	383	-0-	-175	-0-	379	3	4	9	N	4	14	1			5
09	540	#	399	-0-	-141	-0-	396	3	3	9	N	3					8
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589 #	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	570 #	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					31
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	446	3	3	9	N	3	16	1			18
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					18

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	465 #	408	-0-	-57	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	450 #	370	-0-	-80	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	682 #	149	-0-	-533	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	660 #	173	-0-	-487	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

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-
08	620 #	536	-0-	-84	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	600 #	549	-0-	-51	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

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									
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	30	1	454	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
09	480 #	459	-0-	-21	-0-	27	1	426	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

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-
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

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-
08	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

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
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	108	3	30	9	Y	27					47
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	140	3	42	9	Y	38					85
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					85

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
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
08	558 #	363	-0-	-195	-0-	362	3	1	9	N	1	6	1			2
09	540 #	291	-0-	-249	-0-	289	3	2	9	N	2					4
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

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-
08	651 #	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	630 #	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

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-
08	527 #	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	510 #	158	-0-	-352	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	270 #	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

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
08	341 #	242	-0-	-99	-0-	231	3	11	9	Y	10					101
09	300 #	146	-0-	-154	-0-	122	3	24	9	Y	22					123
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

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-
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

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-
08	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

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									
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	18	1	250	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	20	1	278	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

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-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

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-
08	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

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-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 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
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-
08	868 #	746	-0-	-122	-0-	53	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	840 #	703	-0-	-137	-0-	48	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

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-
08	651 #	588	-0-	-63	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	630 #	572	-0-	-58	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

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-
08	310 #	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

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-
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

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-
08	186 #	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	180 #	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

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-
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 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
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									
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	95	1	672	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	#	367	-0-	-439	-0-	36	1	320	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	780	#	554	-0-	-226	-0-	53	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	620	#	568	-0-	-52	-0-	40	1	526	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
09	600	#	589	-0-	-11	-0-	39	1	539	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	#	172	-0-	-45	-0-	169	3	3	9	N	3	12	1			4
09	210	#	79	-0-	-131	-0-	76	3	3	9	N	3					7
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

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
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									
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	32	1	497	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
09	570 #	538	-0-	-32	-0-	30	1	469	3	Y	35	27	0			8
						39	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

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									
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	8	7	0			3
						9	9									
09	419 R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	7	0			-0-
						4	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	341 #	302	-0-	-39	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

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-
08	527 #	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	540 #	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

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-
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	620 #	141	-0-	-479	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	600 #	194	-0-	-406	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

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-
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

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-
08	341 #	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

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-
08	620 #	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	600 #	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

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-
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

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-
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

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-
08	496 #	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

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
08	775 #	602	-0-	-173	-0-	602	3			N	-0-					5
09	780 #	579	-0-	-201	-0-	570	3	9	9	N	8					13
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					13

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
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-
08	620 #	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-			-0-
09	630 #	556	-0-	-74	-0-	556 3		N	-0-			-0-
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

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-
08	372 #	272	-0-	-100	-0-	25 1	247 3	Y	-0-			-0-
09	360 #	240	-0-	-120	-0-	19 1	221 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

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-
08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	64 1	641 3	Y	-0-			-0-
09	540 #	489	-0-	-51	-0-	38 1	451 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

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
08	882 R	882	-0-	-0-	-0-	880 3	2 9	N	2	5 1		2
09	800 R	800	-0-	-0-	-0-	797 3	3 9	N	3			5
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			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
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-
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	30	1	285	3	Y	9	4	0			5
							10	9									
09	360	#	327	-0-	-33	-0-	28	1	286	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	837	#	347	-0-	-490	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	810	#	461	-0-	-349	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	713	#	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	N	15	31	1			12
09	690	#	415	-0-	-275	-0-	393	3	22	9	N	20					32
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

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
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
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	21	1			8
09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					21
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					21

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
05	589 #	572	-0-	-17	-0-	33 1 61 9	478 3	Y	55	50 0		6
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-	40 1 90 9	557 3	Y	82	70 0		18
07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	35 1 105 9	501 3	Y	95	92 0		21
08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	37 1 96 9	499 3	Y	87	105 0		3
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	37 1 124 9	507 3	Y	113	91 0		25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	369 3	Y	1	1 0		-0-
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-
08	403 #	312	-0-	-91	-0-	22 1	290 3	Y	-0-			-0-
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	22 1	310 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

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-
08	217 #	166	-0-	-51	-0-	12 1	154 3	Y	-0-			-0-
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	11 1	151 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
08	527 #	450	-0-	-77	-0-	31 1	419 3	Y	-0-			-0-
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	31 1	424 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 3	Y	-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6					159
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	Y	8					167
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372 #	359	-0-	-13	-0-	34	1	322	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	11	8	0			3
						12	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	33	32	0			6
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	15	1	199	3	Y	6	12	0			-0-
						7	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 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
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-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 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
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-
08	403	#	285	-0-	-118	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	319	-0-	-41	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	620	#	514	-0-	-106	-0-	36	1	474	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
09	600	#	490	-0-	-110	-0-	33	1	453	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	341	#	156	-0-	-185	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	558	#	413	-0-	-145	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
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									
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	32	1	229	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	33	1	244	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	27	1	258	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	330	#	306	-0-	-24	-0-	27	1	276	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	558	#	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	540	#	245	-0-	-295	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	1085	#	849	-0-	-236	-0-	53	1	796	3	N	-0-					30
09	1050	#	544	-0-	-506	-0-	33	1	505	3	N	5					35
							6	9									
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					49
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434 #	97	-0-	-337	-0-	86	3	11	9	N	10	21	1			8
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	264	3	14	9	N	13					21
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					21

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	766 R	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2	5	1			2
09	690 R	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3	9	N	3					5
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					23
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	150	3	1	9	Y	1					55
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	138	3	2	9	Y	2					57
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
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
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	97	3	1	9	Y	1					98
09	180 #	79	-0-	-101	-0-	78	3	1	9	Y	1					99
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					34
09	240 #	180	-0-	-60	-0-	178	3	2	9	Y	2					36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					142
09	630 #	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					142
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					142

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

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
08	403 #	168	-0-	-235	-0-	157	3	11	9	Y	10	21	1			8
09	390 #	223	-0-	-167	-0-	209	3	14	9	Y	13					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

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
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					4
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

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-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

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
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					43
09	480 #	254	-0-	-226	-0-	254	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

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-
08	310 #	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	113	-0-	-187	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	#	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	433	R	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023 #	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	900 #	782	-0-	-118	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

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-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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									
08	1395 #	1052	-0-	-343	-0-	73	1	967	3	Y	11	10	0			3
						12	9									
09	1260 #	725	-0-	-535	-0-	50	1	673	3	Y	2	5	0			-0-
						2	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	682	#	540	-0-	-142	-0-	37	1	495	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	660	#	652	-0-	-8	-0-	44	1	601	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

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-
08	372	#	297	-0-	-75	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

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									
08	496	#	437	-0-	-59	-0-	30	1	405	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	480	#	460	-0-	-20	-0-	31	1	426	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

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									
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	32	1	423	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

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-
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	270	#	246	-0-	-24	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

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									
08	558 #	429	-0-	-129	-0-	26	1	397	3	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
09	540 #	395	-0-	-145	-0-	22	1	349	3	Y	22	15	0			7
						24	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

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									
08	341 #	285	-0-	-56	-0-	27	1	245	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	330 #	318	-0-	-12	-0-	29	1	274	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

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-
08	310 #	249	-0-	-61	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

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-
08	248 #	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	#	321	-0-	-51	-0-	39	1	280	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	360	#	335	-0-	-25	-0-	39	1	293	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

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-
08	341	#	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

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-
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

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
08	1674	#	1632	-0-	-42	-0-	1626	3	6	9	N	5					91
09	1620	#	1541	-0-	-79	-0-	1533	3	8	9	N	7					98
10	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					98

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372 #	98	-0-	-274	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	150	-0-	-210	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

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-
08	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

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
08	186 #	58	-0-	-128	-0-	54	3	4	9	Y	4					39
09	180 #	78	-0-	-102	-0-	70	3	8	9	Y	7	39	1			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

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-
08	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

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
08	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1468	3	13	9	N	12					149
09	1380 #	1333	-0-	-47	-0-	1305	3	28	9	N	25	141	1			33
10	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					168
09	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					168
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

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
08	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					21
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					21
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

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
08	434 #	195	-0-	-239	-0-	170	3	25	9	N	23					48
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					48
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					48

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

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
08	558 #	216	-0-	-342	-0-	216	3			Y	-0-					47
09	540 #	100	-0-	-440	-0-	100	3			Y	-0-					47
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					47

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271 #	1181	-0-	-90	-0-	116	1	1041	3	Y	22	21	0			2
						24	9									
09	1230 #	1123	-0-	-107	-0-	111	1	978	3	Y	31	31	0			2
						34	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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									
08	651 #	475	-0-	-176	-0-	47	1	425	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
09	630 #	411	-0-	-219	-0-	41	1	369	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

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
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	317	3	1	9	Y	1					10
09	570 #	274	-0-	-296	-0-	272	3	2	9	Y	2	9	1			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

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
08	558 #	228	-0-	-330	-0-	220	3	8	9	Y	7					17
09	540 #	263	-0-	-277	-0-	255	3	8	9	Y	7					24
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

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
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					50
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					50
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

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-
08	651 #	572	-0-	-79	-0-	58	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	630 #	583	-0-	-47	-0-	56	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
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-
08	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

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									
08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	4					6
						4	9									
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	3	6	1			3
						3	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

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-
08	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

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-
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	570 #	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	899 #	195	-0-	-704	-0-	194	3	1	9	N	1					13
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	N	2	12	1			3
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961 #	952	-0-	-9	-0-	943	3	9	9	N	8					191
09	930 #	878	-0-	-52	-0-	874	3	4	9	N	4					195
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					195

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
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-
08	744 #	681	-0-	-63	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720 #	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271 #	1161	-0-	-110	-0-	1142	3	19	9	Y	17					145
09	1200 #	1131	-0-	-69	-0-	1116	3	15	9	Y	14					159
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465 #	445	-0-	-20	-0-	441	3	4	9	Y	4					18
09	450 #	360	-0-	-90	-0-	350	3	10	9	Y	9	17	1			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558 #	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	236	3	6	9	Y	5					21
09	270 #	248	-0-	-22	-0-	239	3	9	9	Y	8	19	1			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	210 #	88	-0-	-122	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	651 #	304	-0-	-347	-0-	23	1	228	3	Y	48	85	1			26
						53	9									
09	630 #	307	-0-	-323	-0-	16	1	183	3	Y	98	80	1			44
						108	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

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-
08	589 #	451	-0-	-138	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	570 #	458	-0-	-112	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

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-
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

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-
08	279 #	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

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-
08	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 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
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-
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	360	#	152	-0-	-208	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					87
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	171	3	4	9	Y	4					91
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
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
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	Y	3					97
09	600	#	511	-0-	-89	-0-	508	3	3	9	Y	3					100
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
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
08	496	#	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					144
09	480	#	256	-0-	-224	-0-	256	3			N	-0-					144
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	248	#	136	-0-	-112	-0-	135	3	1	9	Y	1					41
09	240	#	155	-0-	-85	-0-	145	3	10	9	Y	9					50
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
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
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					19
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
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
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					57
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	151	3	13	9	Y	12					69
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
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-
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	7	1	179	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	11	3	0			8
							12	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					52
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					54
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	226	-0-	226	502	222	3	4	9	N	4					14
09	14B2	EXT	182	-0-	182	684	179	3	3	9	N	3					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	684					N	NO RPT					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	837 #	487	-0-	-350	-0-	19	1	467	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	750 #	699	-0-	-51	-0-	26	1	658	3	Y	14	5	0			9
						15	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

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-
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

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-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210 #	22	-0-	-188	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

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-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

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
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					24
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

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-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
09	270 #	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					72
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					77
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					77

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	25	1	185	3	N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480 #	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					35
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					35
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					35

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
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-
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
09	150 #	103	-0-	-47	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496 #	453	-0-	-43	-0-	55	1	392	3	N	5	4	0			2
						6	9									
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	55	1	414	3	N	6	8	0			-0-
						7	9									
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

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-
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
09	210 #	167	-0-	-43	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

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-
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	37	1	263	3	N	-0-					-0-
09	360 #	292	-0-	-68	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

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-
08	341 #	256	-0-	-85	-0-	32	1	224	3	N	-0-					-0-
09	330 #	279	-0-	-51	-0-	33	1	246	3	N	-0-					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

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-
08	62 #	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

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-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

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-
08	310 #	236	-0-	-74	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

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-
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

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-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

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-
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

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-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

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-
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 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
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-
08	279 #	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

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-
08	310 #	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	3	N	-0-					-0-
09	300 #	216	-0-	-84	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

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
08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					17
09	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					17
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					17

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	40	29	0			11
						44	9									
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	6	1	88	3	Y	24	33	0			2
						26	9									
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	7	1	98	3	Y	10	4	0			8
						11	9									
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	48	56	0			-0-
						53	9									
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	403	#	294	-0-	-109	-0-	18	1	261	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
08	403	#	310	-0-	-93	-0-	21	1	282	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	360	#	307	-0-	-53	-0-	20	1	274	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

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
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					138
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					143
*10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					147

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

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
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					145
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					145
*10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					145

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

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
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2					184
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	461	3	6	9	N	5	168	1			21
10	341 #	328	-0-	-13	-0-	315	3	13	9	N	12					33

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

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
08	558 #	410	-0-	-148	-0-	409	3	1	9	Y	1					73
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					73
*10	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					73

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	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

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
08	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					153
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					153
*10	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	9	N	7					160

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					57
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					57
*10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					57

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

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
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					71
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	303	3	11	9	N	10					81
*10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	N	5					86

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

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
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					24
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					24
*10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

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
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					25
*10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

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
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					44
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					44
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	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

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
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					44
09	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					44
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

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
08	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					58
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					58
*10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					58

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

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
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					44
09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-					44
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279 #	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					35
09	428 R	428	-0-	-0-	-0-	398	3	30	9	Y	27					62
*10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7					69

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

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
08	279 #	30	-0-	-249	-0-	30	3			Y	-0-					35
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26					61
*10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					69

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

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
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					104
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3					107
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	114	3	2	9	N	2					109

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	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

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
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	420	3	6	9	Y	5					35
*10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

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
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	600 #	426	-0-	-174	-0-	420	3	6	9	Y	5					35
*10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					37

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

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
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					25
*10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

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
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					25
*10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

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
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					24
09	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					24
*10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

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
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					30
09	480 #	427	-0-	-53	-0-	420	3	7	9	Y	6					36
*10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	Y	1					37

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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									
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	Y	4	5	0			-0-
							13	4	4	9							
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	52	1	821	3	Y	6	5	0			1
							18	4	7	9							
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	45	1	705	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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							
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	8	9	0			1
							7	4	9	9							
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	8	7	0			2
							8	4	9	9							
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	145	3	Y	6	7	0			1
							3	4	7	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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							
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	323	3	Y	6	6	0			1
							5	4	7	9							
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	310	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	317	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-				-0-
							4	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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								
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	2	2	0		-0-
							7	4	2	9						
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	483	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	Y	-0-				-0-
							8	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	620	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	498	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	479	3	N	-0-					-0-
							7	4									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	N	-0-					-0-
							12	4									
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-					-0-
							9	4									

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
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-
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
							6	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
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-
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	47	1	486	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	115	1	1256	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	30	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	Y	6	5	0			1
							11	4	7	9							
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

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-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	6	6	0			1
							10	4	7	9							
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	3	Y	12	13	0			1
						17	4	13	9							
09	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	68	1	1077	3	Y	7	6	0			2
						24	4	8	9							
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	64	1	1024	3	Y	2	4	0			-0-
						19	4	2	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

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								
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	34	1	362	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	202	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

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-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-				-0-
							7	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

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						
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	6	6	0		1
							11	4	7	9						
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	44	1	502	3	Y	5	5	0		1
							11	4	6	9						
10	713	N	578	-0-	-135	-0-	47	1	514	3	Y	7	7	0		1
							9	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
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									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	692	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-					-0-
							11	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
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							
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	37	1	552	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	Y	5	4	0			1
							12	4	6	9							
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	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
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							
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	36	1	377	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	9	9	0			1
							9	4	10	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
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							
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	102	1	1073	3	Y	13	14	0			1
							16	4	14	9							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	3	Y	16	15	0			2
							25	4	18	9							
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	3	Y	13	14	0			1
							18	4	14	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
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							
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	63	1	665	3	Y	11	11	0			1
							9	4	12	9							
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	13	12	0			2
							15	4	14	9							
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	14	14	0			2
							12	4	15	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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									
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

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									
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	756	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	Y	10	9	0			1
						18	4	11	9							
*10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	8	8	0			1
						13	4	9	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

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
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							
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	88	1	922	3	Y	17	17	0			2
							13	4	19	9							
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	942	3	Y	19	18	0			3
							21	4	21	9							
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	Y	14	15	0			2
							17	4	15	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

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							
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	Y	7	7	0			1
							14	4	8	9							
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	15	14	0			2
							13	4	17	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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

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							
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	13	14	0			1
						7	4	14	9							
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	14	13	0			2
						11	4	15	9							
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	15	15	0			2
						9	4	17	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
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							
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	23	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	Y	7	6	0			1
							9	4	8	9							
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	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
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							
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	700	3	Y	10	10	0			1
							15	4	11	9							
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	Y	11	11	0			1
							14	4	12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
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							
08	744	N	422	-0-	-322	-0-	36	1	377	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	7	6	0			1
							14	4	8	9							
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	5	5	0			1
							12	4	6	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
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									
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

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							
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	34	1	371	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

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
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							
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	7	7	0			1
							7	4	8	9							
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	22	1	340	3	Y	6	6	0			1
							6	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

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							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

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-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

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-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

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							
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	34	1	525	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	5	4	0			1
							14	4	6	9							
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	15	1	251	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

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							
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	Y	9	10	0			1
							12	4	10	9							
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	52	1	815	3	Y	7	6	0			2
							18	4	8	9							
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	46	1	736	3	Y	3	5	0			-0-
							13	4	3	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

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							
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	6	1	91	3	Y	9	10	0			1
						1	4	10	9							
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32 1 504 3 10 4 8 9	N	7	6 0	1
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 1 458 3 49 4 3 9	N	3	4 0	-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1 486 3 1 4 4 9	N	4	4 0	-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	34 1 511 3 7 4 3 9	N	3	3 0	-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32 1 517 3 12 4 8 9	N	7	6 0	1
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1 528 3 9 4 6 9	N	5	5 0	1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					1
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					1
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					1
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					1

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	1	4
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	1
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	3 3 9	Y	3	3 1		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	Y	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	158	-0-	-292	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

05	14B2 EXT	427	-0-	427	909	427	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	402	-0-	402	1311	402	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	616	-0-	616	1927	616	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	708	-0-	708	2635	708	2		N	-0-			-0-
09	3243 X	608	-0-	-2635	-0-	608	2		N	-0-			-0-
*10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
09	750 N	467	-0-	-283	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

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-
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

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-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					106
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					106
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					106

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					48
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					48
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					48

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					130
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	-0-					130
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

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-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	40	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					105
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					105
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	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

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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					48
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

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
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					21
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	166	-0-	166	166	166	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	47	-0-	47	213	47	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	84	-0-	84	297	84	3		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	297				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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-

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

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
08	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	3		N	-0-			114
09	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3		N	-0-			114
*10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	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

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

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-
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

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-
08	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	3		N	-0-			-0-
09	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	14120	3		N	-0-			-0-
*10	34576 X	34576	-0-	-0-	-0-	34576	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
08	6603 X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3		N	-0-			-0-
09	6480 X	6467	-0-	-13	-0-	6467	3		N	-0-			-0-
*10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

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-
08	6758 X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
09	6540 X	4977	-0-	-1563	-0-	4977	3		N	-0-			-0-
10	6758 X	3620	-0-	-3138	-0-	3620	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

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-
08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3		N	-0-			-0-
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3		N	-0-			-0-
*10	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

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-
08	6386 X	6375	-0-	-11	-0-	6375	3		N	-0-			-0-
09	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3		N	-0-			-0-
*10	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
08	10695 X	6571	-0-	-4124	-0-	6571	3		N	-0-			-0-
09	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	3		N	-0-			-0-
*10	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	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

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
08	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605	3		N	-0-			45
09	3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439	3		N	-0-			45
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT			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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

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-
08	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3		N	-0-			-0-
09	5280 X	5193	-0-	-87	-0-	5193	3		N	-0-			-0-
10	5425 X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	9083	X	7128	-0-	-1955	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8542	-0-	-248	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
*10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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-
08	26691	X	22916	-0-	-3775	-0-	22916	3			N	-0-					-0-
09	25830	X	25413	-0-	-417	-0-	25413	3			N	-0-					-0-
*10	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	3			N	-0-					-0-
09	26429	X	26429	-0-	-0-	-0-	26429	3			N	-0-					-0-
*10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

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-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
09	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18427	3			N	-0-					-0-
*10	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	38354	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					262
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	768	2	3	9	N	3					73
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	731	2	7	9	N	6					79
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	762	2	138	9	N	125					204

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	5325	1	8051	3	N	-0-					-0-
09	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	4009	1	7949	3	N	-0-					-0-
*10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	3040	1	14275	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

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					37
09	3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917	3			Y	-0-					37
10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	4023	3			Y	-0-					37

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				156
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				156
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

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
08	56676 X	56676	-0-	-0-	-0-	56526	3	150	9	N	136					853
09	54756 X	54756	-0-	-0-	-0-	54676	3	80	9	N	73					926
*10	61769 X	61769	-0-	-0-	-0-	9517	2	52133	3	N	108					1034
						119	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

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
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			17
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		Y	-0-			17
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		Y	-0-			17

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

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
08	3100 N	1874	-0-	-1226	2512	1874	3		Y	-0-			55
09	3000 N	1864	-0-	-1136	1376	1864	3		Y	-0-	2	6	53
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			53

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	985	-0-	-162	-0-	984	2	1	9	N	1					39
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					40
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	702	2	1	9	N	1					41
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					42

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

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-
08	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3156	-0-	-409	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

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
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					9
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					9
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					12
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					12
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					4
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					4
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					4
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					4
10	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3804	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
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
08	837	X	147	-0-	-690	-0-	147	3			Y	-0-					25
09	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					25
*10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					3
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					3
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					6
09	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	3			Y	-0-					6
*10	3100	N	2979	-0-	-121	231	2979	3			Y	-0-					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

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-
08	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	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

*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4					80
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	420	3	11	9	Y	10					90
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	3	13	9	Y	12					102
*04	210	N	51	-0-	-159	-0-	42	3	9	9	Y	8					110
*05	465	N	149	-0-	-316	-0-	130	3	19	9	Y	17					127
*06	240	N	180	-0-	-60	-0-	149	3	31	9	Y	28					155
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	445	3	25	9	Y	23					178
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	565	3	18	9	Y	16					194
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	751	3	40	9	Y	36					230
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	Y	10					240

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

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-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
*10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			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
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
08	3689	X	1859	-0-	-1830	-0-	1859	3			Y	-0-					79
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			Y	-0-					79
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					79

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					43
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2807	3			Y	-0-					43
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	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
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-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	3	1	9	Y	1					1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-

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
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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	6	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					31
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					31
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

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-
08	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3867	-0-	-1083	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	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

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
08	589	#	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					141
09	570	#	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					141
10	589	#	517	-0-	-72	-0-	517	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
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-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

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-
08	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

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-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

05	899	N	785	-0-	-114	-0-	598	3	187	9	Y	170	167	1			31
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	894	3	223	9	Y	203	186	1			48
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	940	3	254	9	Y	231	245	1			34
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	468	3	176	9	Y	160	171	1			23
09	930	N	484	-0-	-446	-0-	319	3	165	9	Y	150	139	1			34
10	961	N	431	-0-	-530	-0-	278	3	153	9	Y	139	147	1			26

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

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
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					148
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					148
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	9	N	5					153

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					202
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					202
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-	190	5			12

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					32
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					32
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					78
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					82
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					82

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					16
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					16
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					1
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2					3
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					18
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					18
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

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
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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					9
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					10
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					5
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					7
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

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
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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					15
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					15
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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
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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					9
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					10
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

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
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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					3
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					8
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					9
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					2
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3					5
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1					13
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					14
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					2
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					3
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2					19
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	147	2	1	9	Y	1					20
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					19
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					19
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					10
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					28
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	Y	1					29
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					29

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1					16
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					16
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	300	2	2	9	Y	2	9	1			13
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3					16
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					16

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	392	2	4	9	Y	4	16	1			18
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					23
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					23

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	Y	4	15	1			7
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	Y	5					12
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	317	2	3	9	Y	3	13	1			12
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					16
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

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
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					48
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2			Y	-0-					48
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					48

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

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
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					28
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					29
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					29

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

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
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					4
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	323	2	1	9	Y	1					5
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

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
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					110
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	114	2	3	9	N	3					113
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					113

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

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
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					10
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					10
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

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
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					2
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					3
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			Y	-0-					28
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	416	2	1	9	Y	1					29
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					29

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
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
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2	9	1			8
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3					11
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					1
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	291	2	1	9	Y	1					1
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					18
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					19
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					19

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
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
08	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			Y	-0-					9
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	325	2	1	9	Y	1					10
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

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
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
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					3
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					4
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					9
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					10
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					27
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	161	2	1	9	Y	1					28
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					28

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
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
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	Y	3	11	1			9
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					12
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

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
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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2					5
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
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
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					55
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					55
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					28
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					29
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					29

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
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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					4
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					7
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					8
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					35
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					35
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					5
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					13
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					13
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

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
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
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					69
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					69
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	397	2	1	9	Y	1					8
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

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
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
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	174	2	1	9	Y	1					13
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1					14
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	591	2	1	9	Y	1					13
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	626	2	1	9	Y	1					14
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					14

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

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
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					97
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					97
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					97

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

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
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					48
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					48
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					48

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

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
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					10
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					10
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

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
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					8
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					9
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

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
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					19
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

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
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					19
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					19
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					139
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					139
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					139

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
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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					129
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3					132
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					249
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					249
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					167
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					167
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-					35
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					80
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					80
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					80

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					142
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					142
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

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
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					1
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					1
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

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
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					236
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					236
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

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-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

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
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-					120
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			Y	-0-					120
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

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-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

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-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

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-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

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-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

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-
08	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

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-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

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	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

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	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

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-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1440 N	293	-0-	-1147	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
10	589 N	369	-0-	-220	-0-	29	1	340	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

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

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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

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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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									
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					148
09	18000 X	5346	-0-	-12654	-0-	417	1	4912	2	N	15	117	1			46
						17	9									
*10	42825 X	42825	-0-	-0-	-0-	3344	1	39338	2	N	130					176
						143	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

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

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

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

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
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	779	2	18	9	N	16			188
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2			190
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	716	2	9	9	N	8			198

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					118
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					118
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
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
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					9
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					9
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
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
08	930	N	652	-0-	-278	-0-	642	3	10	9	Y	9					37
09	900	N	670	-0-	-230	-0-	660	3	10	9	Y	9					46
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	DLQ G-10	14453	-0-	14453	28509	13466	3	16	4	Y	883	747	1	8	8	376
						971	9									
09	DLQ G-10	14191	-0-	14191	42700	11772	3	1541	4	Y	798	1105	1	8	8	61
						878	9									
*10	57356 X	14656	-0-	-42700	-0-	13129	3	640	4	Y	806	609	1	7	8	251
						887	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	28981	-0-	28981	50440	27992	3	95	4	Y	813	783	0	4	8	54
						894	9									
09	DLQ G-10	19829	-0-	19829	70269	18628	3	342	4	Y	781	799	0	4	8	32
						859	9									
*10	89445 X	19176	-0-	-70269	-0-	18211	3	115	4	Y	773	787	0	5	8	13
						850	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	6379	-0-	6379	12671	4603	3	1230	4	Y	496	493	0	1	8	85
						546	9									
09	DLQ G-10	6719	-0-	6719	19390	5952	3	767	9	Y	697	683	0	3	8	96
*10	26271 X	6881	-0-	-19390	-0-	6396	3	485	9	Y	441	509	0	2	8	26

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	16177	-0-	16177	33329	15322	3	10	4	Y	768	763	0			93
						845	9									
09	DLQ G-10	15288	-0-	15288	48617	14471	3	817	9	Y	743	708	0	1	8	127
*10	63975 X	15358	-0-	-48617	-0-	14656	3	702	9	Y	638	695	0	1	8	69

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
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									
08	DLQ G-10	6551	-0-	6551	13464	5923	3	9	4	Y	563	556	0			68
						619	9									
09	DLQ G-10	6296	-0-	6296	19760	5721	3	575	9	Y	523	501	0	1	8	89
*10	26163 X	6403	-0-	-19760	-0-	5790	3	613	9	Y	557	585	0	1	8	60

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7502 X	6712	-0-	-790	-0-	4729	3	1303	4	N	618	599	0	2	8	103
						680	9									
09	7110 X	6394	-0-	-716	-0-	5295	3	450	4	N	590	592	0	1	8	100
						649	9									
10	6975 X	6429	-0-	-546	-0-	5161	3	574	4	N	631	638	0	1	8	92
						694	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10	9392	-0-	9392	12984	5	1	8278	3	Y	848	808	1			129
						176	4	933	9							
09	DLQ G-10	8875	-0-	8875	21859	7	1	7700	3	Y	859	852	1			136
						223	4	945	9							
*10	30585 X	8726	-0-	-21859	-0-	17	1	8006	3	Y	616	579	1	1	8	172
						25	4	678	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	9555	-0-	9555	19014	8109	3	749	4	Y	634	631	0	2	8	31
						697	9									
09	DLQ G-10	9090	-0-	9090	28104	7863	3	512	4	Y	650	644	0	2	8	35
						715	9									
*10	37007 X	8903	-0-	-28104	-0-	7956	3	245	4	Y	638	648	0	3	8	22
						702	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
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									
08	DLQ G-10	14724	-0-	14724	29339	13025	3	628	4	Y	974	1015	0	2	8	57
						1071	9									
09	DLQ G-10	13874	-0-	13874	43213	12440	3	491	4	Y	857	839	0	1	8	74
						943	9									
*10	56010 X	12797	-0-	-43213	-0-	11908	3	74	4	Y	741	732	0	1	8	82
						815	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

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									
08	DLQ G-10	16966	-0-	16966	33337	15291	3	797	4	Y	798	834	0			47
						878	9									
09	DLQ G-10	16229	-0-	16229	49566	14820	3	624	4	Y	714	699	0			62
						785	9									
*10	65125 X	15559	-0-	-49566	-0-	14536	3	96	4	Y	843	811	0	1	8	93
						927	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

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									
08	DLQ G-10	37595	-0-	37595	79502	32632	3	1832	4	Y	2846	2831	0	11	8	71
						3131	9									
09	DLQ G-10	31882	-0-	31882	111384	29649	3	12	4	Y	2019	2028	0	8	8	54
						2221	9									
*10	142131 X	30747	-0-	-111384	-0-	28610	3	2137	9	Y	1943	1949	0	10	8	38

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

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									
08	DLQ G-10	17000	-0-	17000	34200	15646	3	679	4	Y	614	625	1	2	8	8
						675	9									
09	DLQ G-10	16064	-0-	16064	50264	14930	3	429	4	Y	641	612	1	1	8	36
						705	9									
*10	66505 X	16241	-0-	-50264	-0-	15390	3	170	4	Y	619	618	1	2	8	35
						681	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		11137	-0-	11137	22514	4	1	10588	3	Y	343	348	1			48
							168	4	377	9							
09	DLQ G-10		10063	-0-	10063	32577	7	1	9500	3	Y	338	357	1	1	8	28
							184	4	372	9							
*10	42463	X	9886	-0-	-32577	-0-	17	1	9353	3	Y	443	437	1	1	8	33
							29	4	487	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

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									
08	DLQ G-10		7345	-0-	7345	14950	6763	3	8	4	Y	522	513	0			63
							574	9									
09	DLQ G-10		6853	-0-	6853	21803	6354	3	499	9	Y	454	438	0	1	8	78
*10	29094	X	7291	-0-	-21803	-0-	6682	3	609	9	Y	554	571	0	1	8	60

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

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							
08	DLQ G-10		11144	-0-	11144	22937	4	1	10433	3	Y	489	487	1	2	8	68
							169	4	538	9							
09	DLQ G-10		10926	-0-	10926	33863	6	1	10224	3	Y	467	493	1	3	8	39
							182	4	514	9							
*10	44478	X	10615	-0-	-33863	-0-	13	1	9901	3	Y	609	601	1	1	8	46
							31	4	670	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

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									
08	DLQ G-10		14983	-0-	14983	30062	13595	3	763	4	Y	568	567	0			14
							625	9									
09	DLQ G-10		12917	-0-	12917	42979	12360	3	5	4	Y	502	502	0	1	8	13
							552	9									
*10	54917	X	11938	-0-	-42979	-0-	11456	3	482	9	Y	438	441	0	1	8	9

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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									
08	DLQ G-10		8492	-0-	8492	17227	7911	3	9	4	Y	520	530	0			63
							572	9									
09	DLQ G-10		8234	-0-	8234	25461	7507	3	727	9	Y	661	610	0	1	8	113
*10	34595	X	9134	-0-	-25461	-0-	8283	3	851	9	Y	774	801	0	2	8	84

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
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									
08	DLQ G-10		14588	-0-	14588	29284	13453	3	755	4	Y	345	345	0			9
							380	9									
09	DLQ G-10		12646	-0-	12646	41930	12336	3	5	4	Y	277	279	0			7
							305	9									
*10	53818	X	11888	-0-	-41930	-0-	11541	3	347	9	Y	315	316	0			6

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
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									
08	DLQ G-10		13269	-0-	13269	27489	12085	3	678	4	Y	460	459	0			12
							506	9									
09	DLQ G-10		12415	-0-	12415	39904	11983	3	5	4	Y	388	390	0			10
							427	9									
*10	51976	X	12072	-0-	-39904	-0-	11645	3	427	9	Y	388	389	0	1	8	8

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
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									
08	DLQ G-10		16929	-0-	16929	33863	15590	3	677	4	Y	602	612	1			8
							662	9									
09	DLQ G-10		16691	-0-	16691	50554	15558	3	447	4	Y	624	596	1	1	8	35
							686	9									
*10	67213	X	16659	-0-	-50554	-0-	15817	3	174	4	Y	607	606	1	2	8	34
							668	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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									
08	DLQ G-10		8141	-0-	8141	16449	7332	3	809	9	Y	735	778	0	1	8	71
09	DLQ G-10		6540	-0-	6540	22989	5896	3	644	9	Y	585	621	0	1	8	34
*10	29271	X	6282	-0-	-22989	-0-	5673	3	609	9	Y	554	522	0			66

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

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									
08	7812	X	5600	-0-	-2212	-0-	768	3	4082	4	N	682	619	0	6	8	136
							750	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4463	3	902	4	N	630	626	0	6	8	134
							693	9									
10	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	2862	3	1783	4	N	612	592	0	7	8	147
							673	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

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									
08	9114	X	7691	-0-	-1423	-0-	6496	3	345	4	N	773	777	0	2	8	84
							850	9									
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	6321	3	139	4	N	734	680	0	1	8	137
							807	9									
10	7936	X	6633	-0-	-1303	-0-	5829	3	45	4	N	690	717	0	1	8	109
							759	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

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
08	DLQ G-10		5654	-0-	5654	14581	4966	3	495	4	Y	175	223	0			30
							193	9									
09	DLQ G-10		11362	-0-	11362	25943	10647	3	715	9	Y	650	588	0	2	8	90
*10	38087	X	12144	-0-	-25943	-0-	11289	3	855	9	Y	777	818	0	3	8	46

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	13375	-0-	13375	28311	12198	3	685	4	Y	447	445	0			11
						492	9									
09	DLQ G-10	13944	-0-	13944	42255	13514	3	5	4	Y	386	386	0	1	8	10
						425	9									
*10	56441 X	14186	-0-	-42255	-0-	13651	3	535	9	Y	486	485	0	1	8	10

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

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									
08	DLQ G-10	16445	-0-	16445	33138	15721	3	724	9	Y	658	695	0	2	8	63
09	DLQ G-10	15203	-0-	15203	48341	14609	3	594	9	Y	540	571	0	1	8	31
*10	64479 X	16138	-0-	-48341	-0-	15409	3	729	9	Y	663	613	0	2	8	79

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

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									
08	DLQ G-10	5938	-0-	5938	11438	5015	3	552	4	Y	337	334	0	2	8	16
						371	9									
09	DLQ G-10	7748	-0-	7748	19186	6894	3	419	4	Y	395	389	0	1	8	21
						435	9									
*10	26257 X	7071	-0-	-19186	-0-	6448	3	195	4	Y	389	390	0	7	8	13
						428	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

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							
08	DLQ G-10	12217	-0-	12217	22807	6	1	11098	3	Y	825	796	1	1	8	125
						205	4	908	9							
09	DLQ G-10	11792	-0-	11792	34599	8	1	10660	3	Y	797	795	1	1	8	126
						247	4	877	9							
*10	47185 X	12586	-0-	-34599	-0-	19	1	11858	3	Y	611	565	1	1	8	171
						37	4	672	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10	14455	-0-	14455	31319	6	1	13576	3	Y	690	686	1	2	8	105
						114	4	759	9							
09	DLQ G-10	13120	-0-	13120	44439	7	1	12569	3	Y	467	497	1	1	8	74
						30	4	514	9							
*10	56965 X	12526	-0-	-44439	-0-	16	1	11949	3	Y	476	416	1	1	8	133
						37	4	524	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

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									
08	DLQ G-10	16968	-0-	16968	32632	15843	3	1125	9	Y	1023	1106	0			99
09	DLQ G-10	16179	-0-	16179	48811	15417	3	762	9	Y	693	751	0	1	8	40
*10	66164 X	17353	-0-	-48811	-0-	16536	3	817	9	Y	743	695	0			88

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

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									
08	DLQ G-10	17395	-0-	17395	32439	16575	3	820	9	Y	745	811	0			72
09	DLQ G-10	15179	-0-	15179	47618	14464	3	715	9	Y	650	685	0			37
*10	53770 X	6152	-0-	-47618	-0-	5417	3	735	9	Y	668	626	0			79

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

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									
08	DLQ G-10	15151	-0-	15151	29157	14113	3	1038	9	Y	944	1001	0	2	8	91
09	DLQ G-10	12133	-0-	12133	41290	11372	3	761	9	Y	692	742	0	1	8	40
*10	55561 X	14271	-0-	-41290	-0-	13545	3	726	9	Y	660	621	0	1	8	78

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2018	101	3	1005	4	Y	34	27	0	9	8	1
						37	9									
09	DLQ G-10	1034	-0-	1034	3052	579	3	283	4	Y	156	133	0	11	8	13
						172	9									
*10	3057 X	5	-0-	-3052	-0-	4	4	1	9	Y	1	14	0			-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

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									
08	DLQ G-10	18546	-0-	18546	40193	16801	3	833	4	Y	829	863	0			48
						912	9									
09	DLQ G-10	17316	-0-	17316	57509	16209	3	580	4	Y	479	486	0			41
						527	9									
*10	75502 X	17993	-0-	-57509	-0-	17168	3	91	4	Y	667	633	0	1	8	74
						734	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

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									
08	DLQ G-10	21375	-0-	21375	43638	19493	3	819	4	Y	966	971	0	2	8	56
						1063	9									
09	DLQ G-10	19732	-0-	19732	63370	17818	3	683	4	Y	1119	1076	0	3	8	96
						1231	9									
*10	81669 X	18299	-0-	-63370	-0-	17184	3	99	4	Y	924	915	0	3	8	102
						1016	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

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									
08	DLQ G-10	25162	-0-	25162	51074	23063	3	991	4	Y	1007	1002	0	2	8	49
						1108	9									
09	DLQ G-10	24304	-0-	24304	75378	22319	3	672	4	Y	1194	1178	0	1	8	64
						1313	9									
*10	98464 X	23086	-0-	-75378	-0-	21587	3	309	4	Y	1082	1106	0	3	8	37
						1190	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	41120	-0-	41120	75527	39759	3	126	4	Y	1123	1081	0	5	8	75
						1235	9									
09	DLQ G-10	29586	-0-	29586	105113	27972	3	506	4	Y	1007	1036	0	5	8	41
						1108	9									
*10	133719 X	28606	-0-	-105113	-0-	27356	3	172	4	Y	980	998	0	6	8	17
						1078	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

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									
08	DLQ G-10	33261	-0-	33261	66344	31658	3	1603	9	Y	1457	1425	1	2	8	91
09	DLQ G-10	31831	-0-	31831	98175	30315	3	141	4	Y	1250	1244	1	2	8	95
						1375	9									
*10	130025 X	31850	-0-	-98175	-0-	30504	3	1346	9	Y	1224	1275	1	3	8	41

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

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									
08	DLQ G-10	25682	-0-	25682	53725	24132	3	1550	9	Y	1409	1373	1	2	8	115
09	DLQ G-10	24345	-0-	24345	78070	23253	3	1092	9	Y	993	1048	1			60
*10	102419 X	24349	-0-	-78070	-0-	23251	3	1098	9	Y	998	997	1			61

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

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									
08	DLQ G-10	27134	-0-	27134	55183	25770	3	11	4	Y	1230	1180	1	5	8	145
						1353	9									
09	DLQ G-10	24377	-0-	24377	79560	22200	3	944	4	Y	1121	1139	1	4	8	123
						1233	9									
*10	104908 X	25348	-0-	-79560	-0-	23207	3	840	4	Y	1183	1229	1	7	8	70
						1301	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	95163	-0-	95163	165036	91960	3	286	4	Y	2652	2545	0	12	8	177
						2917	9									
09	DLQ G-10	96755	-0-	96755	261791	93314	3	1167	4	Y	2067	2149	0	11	8	84
						2274	9									
*10	351766 X	89975	-0-	-261791	-0-	87563	3	370	4	Y	1856	1895	0	13	8	32
						2042	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	58352 X	58352	-0-	-0-	-0-	52886	3	1709	4	Y	3415	3398	0	6	8	167
						3757	9									
09	56520 X	56358	-0-	-162	-0-	51879	3	1179	4	Y	3000	3003	0	2	8	162
						3300	9									
10	58404 X	55205	-0-	-3199	-0-	51528	3	550	4	Y	2843	2897	0	11	8	97
						3127	9									

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
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									
08	DLQ G-10	67895	-0-	67895	137341	64676	3	3219	9	Y	2926	2886	1	6	8	184
09	DLQ G-10	64009	-0-	64009	201350	61188	3	148	4	Y	2430	2423	1	6	8	185
						2673	9									
*10	264194 X	62844	-0-	-201350	-0-	60516	3	2328	9	Y	2116	2221	1	9	8	71

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	66802	-0-	66802	136440	64395	3	2407	9	Y	2188	2114	1	13	8	177
09	DLQ G-10	61127	-0-	61127	197567	59067	3	2060	9	Y	1873	1932	1	5	8	113
*10	260303 X	62736	-0-	-197567	-0-	60491	3	2245	9	Y	2041	2011	1	19	8	124

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		94110	-0-	94110	204564	89283	3	296	4	Y	4119	3971	0	17	8	276
							4531	9									
09	DLQ G-10		94332	-0-	94332	298896	89385	3	1116	4	Y	3483	3597	0	20	8	142
							3831	9									
*10	388885	X	89989	-0-	-298896	-0-	85975	3	369	4	Y	3314	3374	0	25	8	57
							3645	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		59357	-0-	59357	123395	54886	3	2383	4	Y	1898	1925	1	9	8	25
							2088	9									
09	DLQ G-10		53509	-0-	53509	176904	50228	3	1442	4	Y	1672	1595	1	8	8	94
							1839	9									
*10	230931	X	54027	-0-	-176904	-0-	51631	3	569	4	Y	1661	1654	1	7	8	94
							1827	9									

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
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									
08	127658	X	92497	-0-	-35161	-0-	87269	3	5228	9	Y	4753	4699	1	15	8	298
09	123540	X	84571	-0-	-38969	-0-	79549	3	457	4	Y	4150	4119	1	14	8	315
							4565	9									
10	117707	X	81727	-0-	-35980	-0-	77615	3	4112	9	Y	3738	3908	1	20	8	125

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	100657	X	71309	-0-	-29348	-0-	67398	3	3911	9	Y	3555	3447	1	9	8	289
09	97410	X	66801	-0-	-30609	-0-	63063	3	3738	9	Y	3398	3464	1	18	8	205
10	99572	X	64129	-0-	-35443	-0-	60793	3	3336	9	Y	3033	3043	1	10	8	185

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228357 X	228357	-0-	-0-	-0-	199116	3	29241	9	Y	26583	26543	1	164	8	317
06	196631 X	196631	-0-	-0-	-0-	173235	3	23396	9	Y	21269	21249	0	154	8	183
07	173731 X	173731	-0-	-0-	-0-	153142	3	20589	9	Y	18717	18583	0	142	8	175
08	153434 X	153434	-0-	-0-	-0-	134862	3	18572	9	Y	16884	16913	0	84	8	62
09	147473 X	147473	-0-	-0-	-0-	129874	3	359	4	Y	15673	15385	0	98	8	252
						17240	9									
*10	143892 X	143892	-0-	-0-	-0-	128254	3	15638	9	Y	14216	14288	0	87	8	93

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

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

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

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	4867 N	3083	-0-	-1784 B	6358	3083	3	N	-0-	30
08	4867 N	2988	-0-	-1879 B	4479	2988	3	N	-0-	30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4479										
*09	4710 N	2850	-0-	-1860 B	2619	2850	3	N	-0-	30
10	3069 N	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-			N	NO RPT	30

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

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	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	534
08 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	534
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
09 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	534
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	534
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019							

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK

DIAMONDBACK E&P LLC 217012

BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1392	2	10	9	N	9					164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1315	2	8	9	N	7					171
*10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1309	2	7	9	N	6					177

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

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-
08	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	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

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-
08	310 N	91	-0-	-219 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	95	-0-	-385 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101	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

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
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-	7	3	1	6	-0-
10	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

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-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

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
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					63
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

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-
08	49414 X	35549	-0-	-13865	-0-	35549	3	N	-0-			-0-
09	50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	50011	3	N	-0-			-0-
10	47647 X	47378	-0-	-269	-0-	47378	3	N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

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-
08	256184 X	225238	-0-	-30946	-0-	1605	1	223633	2	N	-0-			-0-
09	247616 X	247616	-0-	-0-	-0-	1680	1	245936	2	N	-0-			-0-
*10	249736 X	249736	-0-	-0-	-0-	1736	1	248000	2	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

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-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-			-0-
10	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	3			N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
09	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

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
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					32
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

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-
08	279 #	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	4	N	-0-					-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	4	N	-0-					-0-
*10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

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-
08	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	4	N	-0-					-0-
09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	4	N	-0-					-0-
*10	613 R	613	-0-	-0-	-0-	584	2	29	9	N	26	25	0			1

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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-
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

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-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	4	N	-0-					-0-
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	4	N	-0-					-0-
*10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

05	5487 #	4413	-0-	-1074	-0-	4274	3	139	9	Y	126	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
08	5487 #	5024	-0-	-463	-0-	4893	3	131	9	Y	119	186	1			251
09	5310 #	4359	-0-	-951	-0-	4340	3	19	9	Y	17					268
*10	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5598	3	328	9	Y	298	181	1			385

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

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
08	558 #	522	-0-	-36	-0-	522	4			N	-0-					57
09	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	4			N	-0-					57
10	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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							
08	88056 R	88056	-0-	-0-	-0-	32165	2	53717	3	Y	1368	796	0	576	1	34
						669	4	1505	9							
09	81780 #	79128	-0-	-2652	-0-	29053	2	48391	3	Y	922	529	0	405	1	22
						670	4	1014	9							
*10	83561 R	83561	-0-	-0-	-0-	33733	2	48982	3	Y	769	443	0	336	1	12
						846	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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-
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 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-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-				-0-
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3 4	N	-0-				-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3 4	N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

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
08	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2970	3	32 9	Y	29	21	1		27
09	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	2731	3	28 9	Y	25	23	1		29
*10	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2866	3	48 9	Y	44	23	1		50

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

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

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-
08	42098	X	39253	-0-	-2845	-0-	4885	1	34368	3	N	-0-					-0-
09	126639	X	126639	-0-	-0-	-0-	4741	1	121898	3	N	-0-					-0-
10	41943	X	38819	-0-	-3124	-0-	4733	1	34086	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	2852	#	2112	-0-	-740	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2520	#	2066	-0-	-454	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2604	#	1843	-0-	-761	-0-	1843	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

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

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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	900	2	101	9	N	92	178	1			54
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750	2	66	9	N	60					114
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	790	1	74	9	N	67	167	1			14
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					14

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

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	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20					72
08	DLQ G-10	222	-0-	222	222	200	2	22	9	Y	20					92
09	DLQ G-10	521	-0-	521	743	500	1	21	9	Y	19	81	1			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT					30

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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

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

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

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

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-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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

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
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					94
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					94
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

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-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

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									
08	5363	X	4400	-0-	-963	-0-	818	1	3582	3	Y	-0-					1
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	937	1	8745	3	Y	-0-					1
10	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	933	1	3462	3	Y	-0-					1

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

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-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	1365	1	9296	3	N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	259	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782 X	301	-0-	-3481	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
*10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

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-
08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	396	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	254	1	2328	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	253	1	2477	3	Y	-0-					1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	353	3	N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	N	-0-			-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	44	1	314	3	N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

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-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-			-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
10	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939	3			N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

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
08	DLQ G-10	106	-0-	106	5970	106	3			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	670	-0-	670	6640	670	3			Y	-0-			28
10	DLQ G-10	335	-0-	335	6975	335	3			Y	-0-			28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

05	DLQ G-10	885	-0-	885	65880	885	3			Y	-0-			36
06	DLQ G-10	1281	-0-	1281	67161	1281	3			Y	-0-			36
07	DLQ G-10	5648	-0-	5648	72809	5648	3			Y	-0-			36
08	DLQ G-10	1824	-0-	1824	74633	1824	3			Y	-0-			36
09	DLQ G-10	5551	-0-	5551	80184	5551	3			Y	-0-			36
10	DLQ G-10	3773	-0-	3773	83957	3773	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1188	3	140	9	Y	127	129	0			4
09	1740 N	553	-0-	-1187	-0-	463	3	90	9	Y	82	84	0			2
10	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	948	3	196	9	Y	178	175	0			5

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 #	7692	-0-	-2507	-0-	1822	3	5684	4	Y	169	166	1			27
						186	9									
08	10199 #	9118	-0-	-1081	-0-	8838	3	124	4	Y	142	147	1			22
						156	9									
09	9870 #	9396	-0-	-474	-0-	9249	3	147	9	Y	134	131	1			25
10	10199 #	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					25

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

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	22692	2421	-0-	-20271	661333	2162	3	259	4	Y	-0-	67	1			43
08	22692	1937	-0-	-20755	640578	1900	3	37	4	Y	-0-	29	1			14
09	21960	12769	-0-	-9191	631387	11874	3	148	4	Y	679	589	1			104
						747	9									
10	22692	NO RPT	-0-	-22692	608695					Y	NO RPT					104

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	19814	-0-	-460	-0-	16962	3	2201	4	Y	592	551	1			152
						651	9									
08	20274 #	19476	-0-	-798	-0-	17164	3	1748	4	Y	513	494	1			171
						564	9									
09	19620 #	16968	-0-	-2652	-0-	13258	3	3135	4	Y	523	494	1			200
						575	9									
10	20274 #	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					200

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

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 #	17068	-0-	-2028	-0-	14335	3	1861	4	Y	793	758	1			210
						872	9									
08	19096 #	16873	-0-	-2223	-0-	14428	3	1469	4	Y	887	815	1			282
						976	9									
09	18480 #	15314	-0-	-3166	-0-	11606	3	2744	4	Y	876	825	1			333
						964	9									
10	18011 #	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					333

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

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	5938 R	5938	-0-	-0-	-0-	4890	3	635	4	Y	375	371	1			103
						413	9									
08	5642 #	5089	-0-	-553	-0-	4480	3	456	4	Y	139	180	1			62
						153	9									
*09	6194 R	6194	-0-	-0-	-0-	4388	3	1037	4	Y	699	542	1			219
						769	9									
10	5642 #	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					219

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

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 #	21668	-0-	-435	-0-	19686	3	1081	4	Y	819	835	1			105
						901	9									
08	23870 #	20388	-0-	-3482	-0-	19302	3	339	4	Y	679	742	1			42
						747	9									
09	23100 #	16512	-0-	-6588	-0-	14670	3	1030	4	Y	738	684	1			96
						812	9									
10	24273 #	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					96

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	23241	-0-	-6364	-0-	5378	3	15771	4	Y	1902	1894	1			310
						2092	9									
08	29605 #	25811	-0-	-3794	-0-	23380	3	333	4	Y	1907	1927	1			290
						2098	9									
09	27780 #	25904	-0-	-1876	-0-	23694	3	2210	9	Y	2009	1926	1			373
10	28706 #	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					373

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	22222	-0-	-5120	-0-	19855	3	1090	4	Y	1161	1119	1			140
						1277	9									
08	29605 #	24136	-0-	-5469	-0-	22342	3	393	4	Y	1274	1338	1			76
						1401	9									
09	28650 #	14500	-0-	-14150	-0-	12841	3	902	4	Y	688	670	1			94
						757	9									
10	24645 #	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					94

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
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	12543 R	12543	-0-	-0-	-0-	10300	3	1232	4	Y	919	991	1			107
						1011	9									
08	15624 #	14033	-0-	-1591	-0-	12825	3	253	4	Y	868	864	1			111
						955	9									
*09	15837 R	15837	-0-	-0-	-0-	14856	3	185	4	Y	724	710	1			125
						796	9									
10	12524 #	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					125

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					92
08	15872 #	12067	-0-	-3805	-0-	10694	3	149	4	N	1113	1047	1			158
						1224	9									
09	15360 #	9360	-0-	-6000	-0-	6795	3	1412	4	N	1048	1093	1			113
						1153	9									
10	14198 #	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					113

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	10325	-0-	-3687	-0-	8737	3	480	4	N	1007	1079	1			135
						1108	9									
08	14012 #	9771	-0-	-4241	-0-	8749	3	154	4	N	789	874	1			50
						868	9									
09	10980 #	7995	-0-	-2985	-0-	6486	3	455	4	N	958	884	1			124
						1054	9									
10	11160 #	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					124

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

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-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

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-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

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-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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

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-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	3086	-0-	-3083	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

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-
08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3			Y	-0-					-0-
09	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	3			Y	-0-					-0-
10	17515	X	16590	-0-	-925	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

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-
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3		Y	-0-			-0-
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3		Y	-0-			-0-
*10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

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-
08	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3		N	-0-			-0-
09	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3		N	-0-			-0-
*10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

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-
08	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
09	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	34158	3			N	-0-					-0-
*10	35836 X	35836	-0-	-0-	-0-	35836	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

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

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

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-
08	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	3			N	-0-			-0-
09	14040 X	11915	-0-	-2125	-0-	11915	3			N	-0-			-0-
10	14508 X	12646	-0-	-1862	-0-	12646	3			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
09	2340 X	495	-0-	-1845	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
*10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-
09	1560 X	495	-0-	-1065	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
*10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
09	2340 X	495	-0-	-1845	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
*10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

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
08	20150 #	15102	-0-	-5048	-0-	14853	3	249	9	Y	226	340	1	171
09	19680 #	12539	-0-	-7141	-0-	12324	3	215	9	Y	195			366
*10	20463 R	20463	-0-	-0-	-0-	20182	3	281	9	Y	255	355	1	266

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	6740 X	3269	-0-	-3471	-0-	3269	2			N	-0-					62
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					62
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					62
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					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

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
08	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	1997	2	25	9	Y	23					165
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2689	2	39	9	Y	35					200
*10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2409	2	26	9	Y	24					224

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

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
08	1023 N	789	-0-	-234	-0-	782	3	7	9	N	6					145
09	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	324	3	6	9	N	5					150
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					150

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

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
08	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1240	3	73	9	N	66					148
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1286	3	70	9	N	64					212
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1471	3	76	9	N	69	175	1			106

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	N	12					87
09	2160	N	1087	-0-	-1073	-0-	1063	3	24	9	N	22					109
10	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	942	3	9	9	N	8					117

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					182
09	930	N	645	-0-	-285	-0-	633	3	12	9	N	11					193
*10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	N	25					218

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

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
08	4309	X	280	-0-	-4029	-0-	280	3			N	-0-					120
09	4170	X	300	-0-	-3870	-0-	300	3			N	-0-					120
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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
08	3410	X	1766	-0-	-1644	-0-	1766	3			N	-0-					167
09	3300	X	874	-0-	-2426	-0-	874	3			N	-0-					167
10	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2082	3			N	-0-					167

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

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
08	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4538	3	12	9	Y	11					249
09	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	4153	3	12	9	Y	11	180	1			80
*10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5238	3	50	9	Y	45					125

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					53

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1954	3	1029	4	Y	-0-			1
09	1950 X	1884	-0-	-66	-0-	1854	3	30	4	Y	-0-			1
10	2046 X	1019	-0-	-1027	-0-	1015	3	4	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

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
08	2728 N	164	-0-	-2564	-0-	151	3	13	9	N	12			87
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2			89
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			89

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

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
08	2108 X	1638	-0-	-470	-0-	1638	2			N	-0-			174
09	1950 X	1166	-0-	-784	-0-	1166	2			N	-0-			174
*10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	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

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-
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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

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

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

*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-
*08	1767 X	1425	-0-	-342	-0-	957	3	468	4	Y	-0-					-0-
*09	1710 X	604	-0-	-1106	-0-	13	3	589	4	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	1767 X	690	-0-	-1077	-0-	373	3	314	4	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					187
09	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					187
*10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	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
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-
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	N	8					166
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					166
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	413	3	19	9	N	17					183

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

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

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

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					325
09	60	X	48	-0-	-12	-0-	48	4			Y	-0-					325
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
08	29853	X	585	-0-	-29268	-0-	585	3			Y	-0-					1
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	1	1	7			1
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					1

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
08	7750	X	529	-0-	-7221	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10819 X	537	-0-	-10282	-0-	537	3			Y	-0-					81
09	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	36	7			45
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					45

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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-
08	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	98	1	19834	2	N	-0-					-0-
09	50550 X	96	-0-	-50454	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

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
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	Y	3	1	7	2	8	1
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	4			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
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									
08	19437	X	5036	-0-	-14401	-0-	5036	3			N	-0-					7
09	18750	X	891	-0-	-17859	-0-	889	4	2	9	N	2	3	7	2	8	4
10	19375	X	2123	-0-	-17252	-0-	2123	4			N	-0-					4

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	2635	X	1155	-0-	-1480	-0-	98	1	1057	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	107	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	201	1	2175	3	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	159	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	90	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	111	1	1201	3	N	-0-					3
09	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	83	1	933	3	N	-0-					3
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2945	N	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	242	1	2724	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	146	-0-	-350	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	3	N	-0-					35
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	N	-0-					35
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	48	1	522	3	N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	79	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

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-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	106	1	1142	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1397	-0-	-403	-0-	114	1	1283	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-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

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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							
08	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	124	1	2055	3	N	467	173	1			510
							22	4	514	9							
09	4950	X	599	-0-	-4351	-0-	27	1	492	3	N	71	495	1			86
							2	4	78	9							
10	5115	X	2416	-0-	-2699	-0-	162	1	2193	3	N	45	8	1			123
							11	4	50	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

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									
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	399	1	8937	3	Y	57	45	1			21
							618	4	63	9							
09	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	443	1	8264	3	Y	70	75	1			16
							77	9									
10	9796	X	5577	-0-	-4219	-0-	332	1	5166	3	Y	72	76	1			12
							79	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

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							
08	8277	X	6159	-0-	-2118	-0-	327	1	5412	3	Y	329	341	1			80
							58	4	362	9							
*09	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	399	1	7179	3	Y	493	461	1			112
							409	4	542	9							
10	8618	X	5703	-0-	-2915	-0-	348	1	4708	3	Y	565	539	1			138
							25	4	622	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

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							
08	13733	X	11671	-0-	-2062	-0-	568	1	9396	3	Y	434	388	1			314
							1230	4	477	9							
09	11940	X	9991	-0-	-1949	-0-	497	1	8942	3	Y	441	594	1			161
							67	4	485	9							
10	12338	X	7590	-0-	-4748	-0-	474	1	6425	3	Y	415	220	1			356
							234	4	457	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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.	9	-0-	9	9	9	4			Y	-0-					53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					53

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

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
08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	63	88	1			10
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

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							
08	10447 X	6079	-0-	-4368	-0-	325	1	5375	3	Y	292	283	1			75
						58	4	321	9							
*09	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	488	1	8785	3	Y	500	464	1			111
						414	4	550	9							
10	9145 X	6239	-0-	-2906	-0-	380	1	5150	3	Y	620	581	1			150
						27	4	682	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

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							
08	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	464	1	7668	3	N	322	366	1			160
						286	4	354	9							
*09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	434	1	7807	3	N	321	204	1			277
						351	4	353	9							
10	8029 X	7545	-0-	-484	-0-	470	1	6370	3	N	347	416	1			208
						323	4	382	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
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							
08	19406	X	11499	-0-	-7907	-0-	631	1	10428	3	Y	298	383	1			78
							112	4	328	9							
09	14160	X	11041	-0-	-3119	-0-	554	1	9969	3	Y	441	414	1			105
							33	4	485	9							
10	14632	X	7558	-0-	-7074	-0-	475	1	6434	3	Y	559	515	1			149
							34	4	615	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

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							
08	15128	X	12609	-0-	-2519	-0-	507	1	8380	3	N	353	381	1			177
							3334	4	388	9							
09	14640	X	9459	-0-	-5181	-0-	474	1	8537	3	N	382	208	1			351
							28	4	420	9							
*10	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	449	1	6088	3	N	375	414	1			312
							29855	4	413	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

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							
08	15593	X	13134	-0-	-2459	-0-	660	1	10912	3	Y	1314	1467	1			290
							117	4	1445	9							
09	15330	X	13786	-0-	-1544	-0-	659	1	11870	3	Y	1106	1093	1			303
							40	4	1217	9							
10	15841	X	8975	-0-	-6866	-0-	539	1	7298	3	Y	1000	1022	1			281
							38	4	1100	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

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									
08	24025	X	19865	-0-	-4160	-0-	784	1	17544	3	Y	811	566	1			403
							645	4	892	9							
09	29430	X	27628	-0-	-1802	-0-	1297	1	24219	3	Y	1920	1880	1			443
							2112	9									
10	31031	X	10816	-0-	-20215	-0-	544	1	8465	3	Y	1101	1287	1			257
							596	4	1211	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

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	30412	-0-	-1797	-0-	604	1	14419	3	Y	7475	8249	1			452
							7166	4	8223	9							
08	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	1044	1	17256	3	Y	7974	7700	1			726
							18778	4	8771	9							
*09	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	799	1	14380	3	Y	5553	5513	1			766
							17304	4	6108	9							
*10	122907	X	122907	-0-	-0-	-0-	2057	1	27861	3	Y	5898	5872	1			792
							86501	4	6488	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
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							
08	12524 X	246	-0-	-12278	-0-	246	4			N	-0-					124
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	70					194
10	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

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							
08	37076 X	37049	-0-	-27	-0-	418	1	6919	3	N	361	562	1			525
						29315	4	397	9							
09	40920 X	18753	-0-	-22167	-0-	411	1	7400	3	N	559	384	1			700
						10327	4	615	9							
10	42284 X	1473	-0-	-40811	-0-	96	1	1295	3	N	68	198	1			570
						7	4	75	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

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							
08	36208 X	23961	-0-	-12247	-0-	798	1	13194	3	Y	1935	2624	1			229
						7840	4	2129	9							
09	42420 X	12105	-0-	-30315	-0-	570	1	10259	3	Y	1129	725	1			633
						34	4	1242	9							
10	43834 X	22314	-0-	-21520	-0-	1284	1	17386	3	Y	3230	2698	1			1165
						91	4	3553	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

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							
08	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	1189	1	19657	3	Y	501	1065	1			297
						6945	4	551	9							
09	32250 X	18453	-0-	-13797	-0-	290	1	5226	3	Y	736	800	1			233
						12127	4	810	9							
10	38161 X	12401	-0-	-25760	-0-	88	1	1186	3	Y	750	740	1			243
						10302	4	825	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
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							
08	118420	X	78078	-0-	-40342	-0-	2819	1	46620	3	N	7161	7793	1			700
							20762	4	7877	9							
09	114570	X	59597	-0-	-54973	-0-	2649	1	47706	3	N	7074	6939	1			835
							1461	4	7781	9							
10	80135	X	52356	-0-	-27779	-0-	3041	1	41186	3	N	6848	6978	1			705
							596	4	7533	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
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							
08	64163	X	64163	-0-	-0-	-0-	2836	1	46895	3	N	4562	4335	1			733
							9414	4	5018	9							
*09	49620	X	49620	-0-	-0-	-0-	2348	1	42287	3	N	3932	3909	1			756
							660	4	4325	9							
10	66526	X	41789	-0-	-24737	-0-	2063	1	27939	3	N	3946	4233	1			469
							7446	4	4341	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
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							
08	63922	X	41129	-0-	-22793	-0-	1843	1	30469	3	Y	3315	3168	1			406
							5170	4	3647	9							
09	61860	X	35130	-0-	-26730	-0-	1510	1	27199	3	Y	2543	2532	1			417
							3624	4	2797	9							
10	63922	X	23245	-0-	-40677	-0-	1344	1	18198	3	Y	3059	2925	1			551
							338	4	3365	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	72697	X	72697	-0-	-0-	-0-	2224	1	49750	3	N	2728	2683	1			208
							17722	4	3001	9							
09	106410	X	66104	-0-	-40306	-0-	3192	1	59583	3	N	2509	2453	1			264
							569	4	2760	9							
10	109957	X	49820	-0-	-60137	-0-	2451	1	38134	3	N	2094	2142	1			216
							6932	4	2303	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
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							
08	59336 X	59336	-0-	-0-	-0-	2094	1	34617	3	N	4205	4323	1			396
						17999	4	4626	9							
*09	53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	2251	1	40526	3	N	4879	4275	1			1000
						5753	4	5367	9							
*10	43425 X	43425	-0-	-0-	-0-	2539	1	34394	3	N	5738	6083	1			655
						180	4	6312	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	3	Y	3260	3557	1			173
						7057	4	3586	9							
08	43010 X	43010	-0-	-0-	-0-	1209	1	19991	3	Y	2883	2754	1			302
						18639	4	3171	9							
09	21870 X	20672	-0-	-1198	-0-	463	1	8335	3	Y	4863	4581	1			584
						6525	4	5349	9							
*10	60125 X	60125	-0-	-0-	-0-	597	1	8083	3	Y	5301	5187	1			698
						45614	4	5831	9							

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39370 X	23025	-0-	-16345	-0-	1227	1	20292	3	N	1171	915	1			388
						218	4	1288	9							
*09	90060 X	90060	-0-	-0-	-0-	2045	1	36817	3	N	2084	2059	1			413
						48906	4	2292	9							
*10	140450 X	140450	-0-	-0-	-0-	2510	1	33999	3	N	1995	2081	1			327
						101746	4	2195	9							

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	51057 X	39425	-0-	-11632	-0-	1233	1	20384	3	N	3840	4048	1			564
						13584	4	4224	9							
09	58560 X	54258	-0-	-4302	-0-	1534	1	27618	3	N	5343	5005	1			902
						19229	4	5877	9							
10	60512 X	30430	-0-	-30082	-0-	1479	1	20026	3	N	5265	4987	1			1180
						3133	4	5792	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
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							
08	146870	X	146870	-0-	-0-	-0-	5147	1	85115	3	Y	7284	6817	1			1182
							48596	4	8012	9							
*09	100996	X	100996	-0-	-0-	-0-	3739	1	67335	3	Y	6020	6464	1			738
							23300	4	6622	9							
*10	150337	X	150337	-0-	-0-	-0-	3813	1	51645	3	Y	5759	5467	1			1030
							88544	4	6335	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
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							
08	107845	X	107845	-0-	-0-	-0-	4065	1	67218	3	N	6223	5836	1			1234
							29717	4	6845	9							
*09	70332	X	70332	-0-	-0-	-0-	3274	1	58954	3	N	5163	5392	1			1005
							2425	4	5679	9							
10	87358	X	35267	-0-	-52091	-0-	2061	1	27910	3	N	4256	4414	1			847
							614	4	4682	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
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							
08	85529	X	76717	-0-	-8812	-0-	2467	1	55189	3	N	3688	3401	1			610
							15004	4	4057	9							
09	92160	X	60258	-0-	-31902	-0-	2912	1	54372	3	N	2639	2965	1			284
							71	4	2903	9							
10	95232	X	40989	-0-	-54243	-0-	2165	1	33676	3	N	2799	2647	1			436
							2069	4	3079	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
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									
08	173600	X	102599	-0-	-71001	-0-	3665	1	82003	3	N	5239	5279	1			383
							11168	4	5763	9							
09	132810	X	54711	-0-	-78099	-0-	2575	1	48073	3	N	2717	2449	1			651
							1074	4	2989	9							
10	134106	X	37719	-0-	-96387	-0-	2098	1	32641	3	N	2512	2882	1			281
							217	4	2763	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
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							
08	53658 X	53658	-0-	-0-	-0-	1911	1	31592	3	N	5458	5424	1			655
						14151	4	6004	9							
*09	50807 X	50807	-0-	-0-	-0-	2231	1	40177	3	N	6569	6316	1			908
						1173	4	7226	9							
*10	40691 X	40691	-0-	-0-	-0-	2041	1	27649	3	N	7215	7135	1			988
						3064	4	7937	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	1823	1	30144	3	Y	3380	3513	1			379
						9783	4	3718	9							
09	43830 X	32505	-0-	-11325	-0-	1526	1	27482	3	Y	2744	2752	1			371
						479	4	3018	9							
10	45291 X	27383	-0-	-17908	-0-	1664	1	22531	3	Y	2791	2848	1			314
						118	4	3070	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	248558 X	144126	-0-	-104432	-0-	7052	1	116604	3	N	13278	13411	1			1284
						5864	4	14606	9							
09	217860 X	123857	-0-	-94003	-0-	5734	1	103252	3	N	12414	12846	1			852
						1216	4	13655	9							
10	225122 X	94783	-0-	-130339	-0-	5515	1	74694	3	N	12723	12211	1			1364
						579	4	13995	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	41540 X	38566	-0-	-2974	-0-	1424	1	23551	3	N	3664	4491	1			713
						9561	4	4030	9							
09	65430 X	32478	-0-	-32952	-0-	1342	1	24174	3	N	4090	3539	1			1264
						2463	4	4499	9							
*10	99295 X	99295	-0-	-0-	-0-	2539	1	34386	3	N	6912	6922	1			1254
						54767	4	7603	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
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							
08	106361 X	94564	-0-	-11797	-0-	4118	1	68097	3	N	4429	4546	1			756
						17477	4	4872	9							
09	89850 X	71129	-0-	-18721	-0-	3249	1	58503	3	N	3865	3444	1			1177
						5125	4	4252	9							
*10	111467 X	111467	-0-	-0-	-0-	3358	1	45475	3	N	3533	4009	1			701
						58748	4	3886	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

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							
08	121892 X	121892	-0-	-0-	-0-	3734	1	61747	3	Y	7333	6520	1			1131
						48345	4	8066	9							
*09	142117 X	142117	-0-	-0-	-0-	2292	1	41281	3	Y	3964	4525	1			570
						94184	4	4360	9							
*10	91852 X	91852	-0-	-0-	-0-	1462	1	19797	3	Y	2841	2856	1			555
						67468	4	3125	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

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							
08	237274 X	69635	-0-	-167639	-0-	1118	1	18487	3	Y	1130	1666	1			306
						48787	4	1243	9							
09	229620 X	40375	-0-	-189245	-0-	1014	1	18267	3	Y	1972	1988	1			290
						18925	4	2169	9							
10	70184 X	36064	-0-	-34120	-0-	959	1	12986	3	Y	1600	1519	1			371
						20359	4	1760	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

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							
08	77981 X	77981	-0-	-0-	-0-	2005	1	33154	3	N	4639	4847	1			1006
						37719	4	5103	9							
*09	106762 X	106762	-0-	-0-	-0-	2135	1	38451	3	N	5078	5266	1			818
						60590	4	5586	9							
*10	87855 X	87855	-0-	-0-	-0-	1402	1	18988	3	N	2699	2778	1			739
						64496	4	2969	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
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							
08	208134 X	86889	-0-	-121245	-0-	4047	1	66921	3	Y	8413	8617	1			918
						6667	4	9254	9							
09	107610 X	76120	-0-	-31490	-0-	3523	1	63441	3	Y	7637	7477	1			1078
						755	4	8401	9							
10	111197 X	59747	-0-	-51450	-0-	3371	1	45652	3	Y	8380	8525	1			933
						1506	4	9218	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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							
08	33294 X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	11					303
09	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					303
10	23994 X	68	-0-	-23926	-0-	5	1	63	3	N	-0-					303

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

05	SHUT IN	145953	-0-	145953	644943	3106	1	124681	3	N	14428	14073	1			958
						2295	4	15871	9							
06	784921 X	139978	-0-	-644943	-0-	6120	1	113765	3	N	11306	11505	1			759
						7656	4	12437	9							
07	215822 X	135365	-0-	-80457	-0-	4454	1	106246	3	N	11651	12069	1			341
						11849	4	12816	9							
08	215822 X	127144	-0-	-88678	-0-	5763	1	95287	3	N	10531	9858	1			1014
						14510	4	11584	9							
09	208860 X	88210	-0-	-120650	-0-	4201	1	75651	3	N	7203	7403	1			814
						435	4	7923	9							
10	215822 X	100779	-0-	-115043	-0-	2520	1	34137	3	N	4031	4335	1			510
						59688	4	4434	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 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	39232	-0-	39232	590801	791	1	31748	3	N	3194	2931	1			337
						3180	4	3513	9							
06	684346 X	93545	-0-	-590801	-0-	4189	1	77869	3	N	5146	5394	1			89
						5826	4	5661	9							
07	220131 X	128661	-0-	-91470	-0-	4076	1	97224	3	N	8213	8141	1			161
						18327	4	9034	9							
08	220131 X	96765	-0-	-123366	-0-	4208	1	69585	3	N	9967	9928	1			200
						12008	4	10964	9							
09	213030 X	65660	-0-	-147370	-0-	2482	1	44702	3	N	6755	6918	1			37
						11045	4	7431	9							
10	220131 X	16976	-0-	-203155	-0-	189	1	2559	3	N	8	43	1			2
						14219	4	9	9							

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

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							
08	59396 X	37655	-0-	-21741	-0-	1852	1	30620	3	N	2561	2351	1			396
						2366	4	2817	9							
09	57480 X	37959	-0-	-19521	-0-	1759	1	31670	3	N	2624	2735	1			285
						1644	4	2886	9							
10	59396 X	8321	-0-	-51075	-0-	104	1	1409	3	N	80	5	1			360
						6720	4	88	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

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							
08	145536 X	145536	-0-	-0-	-0-	7217	1	119333	3	N	8000	7959	1			160
						10186	4	8800	9							
09	270630 X	137336	-0-	-133294	-0-	6640	1	119569	3	N	6277	6403	1			34
						4222	4	6905	9							
10	134757 X	100229	-0-	-34528	-0-	6206	1	84060	3	N	8615	8288	1			361
						486	4	9477	9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

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							
08	318649 X	120403	-0-	-198246	-0-	5224	1	86378	3	N	7961	8360	1			609
						20044	4	8757	9							
09	150480 X	98534	-0-	-51946	-0-	4010	1	72206	3	N	8270	8220	1			659
						13221	4	9097	9							
10	146847 X	64541	-0-	-82306	-0-	3502	1	47435	3	N	8164	8366	1			457
						4624	4	8980	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327515	X	270710	-0-	-56805	-0-	6107	1	245152	3	N	17515	16843	1			2004
							184	4	19267	9							
06	316950	X	241974	-0-	-74976	-0-	11511	1	213970	3	N	13058	13782	1			1280
							2129	4	14364	9							
07	327515	X	256255	-0-	-71260	-0-	9519	1	227090	3	N	15752	15842	1			1190
							2319	4	17327	9							
08	327515	X	282378	-0-	-45137	-0-	11891	1	196631	3	N	14652	14849	1			993
							57739	4	16117	9							
*09	372431	X	372431	-0-	-0-	-0-	9833	1	177071	3	N	13025	12919	1			1099
							171199	4	14328	9							
*10	361632	X	361632	-0-	-0-	-0-	9351	1	126657	3	N	11658	11446	1			1311
							212800	4	12824	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

05	SHUT IN		5887	-0-	5887	106179	295	1	5443	3	N	135	138	1			13
							149	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-					13
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-					13
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-					13
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	303	302	1			14
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	106179					N	-0-					14

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

05	0		164034	-0-	164034	295133	3129	1	125617	3	N	16035	16337	1			502
							17649	4	17639	9							
06	420534	X	125401	-0-	-295133	-0-	5576	1	103654	3	N	13177	13205	1			474
							1676	4	14495	9							
07	170159	X	143099	-0-	-27060	-0-	4131	1	98540	3	N	11972	12007	1			439
							27259	4	13169	9							
08	170159	X	96910	-0-	-73249	-0-	4829	1	79852	3	N	10338	10308	1			469
							857	4	11372	9							
09	164670	X	50999	-0-	-113671	-0-	2327	1	41906	3	N	6024	6276	1			217
							140	4	6626	9							
10	170159	X	17284	-0-	-152875	-0-	141	1	1907	3	N	-0-	94	1			123
							15236	4									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

05	0		147060	-0-	147060	244250	2489	1	99904	3	N	13653	13838	1			418
							29649	4	15018	9							
06	363779	X	119529	-0-	-244250	-0-	4684	1	87065	3	N	12680	12645	1			453
							13832	4	13948	9							
07	142941	X	69256	-0-	-73685	-0-	2206	1	52630	3	N	5284	5318	1			419
							8608	4	5812	9							
08	142941	X	50620	-0-	-92321	-0-	2340	1	38689	3	N	5007	5191	1			235
							4083	4	5508	9							
09	138330	X	64930	-0-	-73400	-0-	2626	1	47289	3	N	4727	4798	1			164
							9815	4	5200	9							
10	142941	X	29732	-0-	-113209	-0-	1715	1	23223	3	N	3886	3818	1			232
							519	4	4275	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0		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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

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	27592	-0-	-5361	-0-	24482	3	1366	4	N	1585	1660	1			637
						1744	9									
08	32953 X	24256	-0-	-8697	-0-	20964	3	1800	4	N	1356	1660	1			333
						1492	9									
09	27480 X	24856	-0-	-2624	-0-	22541	3	521	4	N	1631	1454	1			510
						1794	9									
10	28396 X	24222	-0-	-4174	-0-	22475	3	335	4	N	1284	1313	1			481
						1412	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

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	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	11848	3	2198	4	N	730	840	1			364
						803	9									
08	12834 X	11853	-0-	-981	-0-	9396	3	1602	4	N	777	840	1			301
						855	9									
*09	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	11296	3	377	4	N	705	734	1			272
						776	9									
10	12834 X	12294	-0-	-540	-0-	11227	3	263	4	N	731	365	1			638
						804	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

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	39123	-0-	-5424	-0-	29516	3	6090	4	N	3197	3183	1			732
						3517	9									
08	44547 X	27832	-0-	-16715	-0-	21764	3	2724	4	N	3040	3183	1			589
						3344	9									
09	43110 X	35543	-0-	-7567	-0-	31115	3	1186	4	N	2947	2820	1			716
						3242	9									
10	43276 X	31132	-0-	-12144	-0-	24000	3	4230	4	N	2638	2681	1			673
						2902	9									

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
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	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	24143	3	2687	4	N	699	694	1			249
							769	9									
08	22940	X	21894	-0-	-1046	-0-	19139	3	1901	4	N	776	694	1			331
							854	9									
09	22080	X	19576	-0-	-2504	-0-	18336	3	474	4	N	696	688	1			339
							766	9									
10	22227	X	19886	-0-	-2341	-0-	18754	3	314	4	N	744	878	1			205
							818	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

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	42742	-0-	-1960	-0-	38500	3	2694	4	N	1407	1644	1			406
							1548	9									
08	44702	X	38942	-0-	-5760	-0-	34579	3	2509	4	N	1685	1644	1			447
							1854	9									
09	43050	X	36352	-0-	-6698	-0-	34286	3	551	4	N	1377	1370	1			454
							1515	9									
10	41509	X	37487	-0-	-4022	-0-	35455	3	378	4	N	1504	1382	1			576
							1654	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

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	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	25264	3	32	4	N	367	308	1			313
							404	9									
08	23715	X	17888	-0-	-5827	-0-	17506	3	84	4	N	271	308	1			276
							298	9									
*09	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	22315	3	8	4	N	287	411	1			152
							316	9									
*10	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19561	3	10	4	N	277	140	1			289
							305	9									

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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	44413	-0-	-63653	-0-	40147	2	2343	4	Y	1748	1753	1			62
							1923	9									
08	83576	X	58566	-0-	-25010	-0-	54232	2	976	4	Y	3053	2998	1			117
							3358	9									
09	80880	X	32897	-0-	-47983	-0-	31563	3	85	4	Y	1135	1162	1			90
							1249	9									
10	83576	X	46668	-0-	-36908	-0-	44269	3	290	4	Y	1917	1896	1			111
							2109	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

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

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

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 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

05	14B2 EXT	266284	-0-	266284	482586	214257	3	29939	4	Y	20080	20717	1	516
						22088	9							
06	724407 X	241821	-0-	-482586	-0-	217981	2	5537	4	Y	16639	16582	1	573
						18303	9							
07	273575 X	260428	-0-	-13147	-0-	220391	2	23412	4	Y	15114	15147	1	540
						16625	9							
08	273575 X	270279	-0-	-3296	-0-	247654	2	7331	4	Y	13904	13902	1	542
						15294	9							
09	264750 X	248638	-0-	-16112	-0-	234860	3	1296	4	Y	11347	11032	1	857
						12482	9							
10	273575 X	251150	-0-	-22425	-0-	236276	3	3017	4	Y	10779	10992	1	644
						11857	9							

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	81774 X	81774	-0-	-0-	-0-	80654	3	1120	9	N	1018	738	1	5	8	495
09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	11823	3	185	9	N	168	376	1			287
*10	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9836	3	286	9	N	260	382	1			165

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
08	90883 X	90883	-0-	-0-	-0-	54774	3	36109	9	N	32826	33159	1	87	8	417
09	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	4098	3	29277	9	N	26615	26664	1			368
*10	30097 X	30097	-0-	-0-	-0-	3870	3	26227	9	N	23843	24058	1			153

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

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							
08	87065 X	87065	-0-	-0-	-0-	80654	3	6411	9	N	5828	5208	1	4	8	932
09	40800 X	32334	-0-	-8466	-0-	28640	3	3694	9	N	3358	3876	1			414
10	38130 X	37859	-0-	-271	-0-	32836	3	5023	9	N	4566	4658	1			322

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

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							
08	95031 X	95031	-0-	-0-	-0-	2089	1	80654	3	N	4477	4286	1	9	8	408
						7363	4	4925	9							
09	40530 X	35493	-0-	-5037	-0-	2074	1	21309	3	N	4506	4506	1			408
						7153	4	4957	9							
10	40920 X	34481	-0-	-6439	-0-	2081	1	18758	3	N	4649	4716	1			341
						8528	4	5114	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	78151	X	27473	-0-	-50678	-0-	22261	3	5212	9	Y	4738	4827	1	26	8	453
09	82170	X	50755	-0-	-31415	-0-	43955	3	6800	9	Y	6182	6523	1			112
10	84909	X	69311	-0-	-15598	-0-	62432	3	6879	9	Y	6254	6284	1			82

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
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							
08	15035	X	13041	-0-	-1994	-0-	13037	3	4	9	Y	4	10	1	4	7	-0-
													4	8			
09	14550	X	2612	-0-	-11938	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
10	10447	X	5788	-0-	-4659	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-

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
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							
08	50582	X	50582	-0-	-0-	-0-	698	1	47230	3	Y	247	646	1	3	8	145
							2382	4	272	9							
09	49917	X	49917	-0-	-0-	-0-	1262	1	47203	3	Y	121	233	1			33
							1319	4	133	9							
10	48019	X	46060	-0-	-1959	-0-	846	1	41887	3	Y	673	395	1			311
							2587	4	740	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
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							
08	22909	X	18160	-0-	-4749	-0-	197	1	14850	3	Y	2142	1374	1	25	8	1253
							757	4	2356	9							
09	22170	X	21636	-0-	-534	-0-	448	1	17796	3	Y	2659	3194	1			718
							467	4	2925	9							
10	15438	X	14374	-0-	-1064	-0-	248	1	12061	3	Y	1478	1513	1			683
							439	4	1626	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93031	X	67834	-0-	-25197	-0-	904	1	44817	3	Y	5236	5154	1			557
							16353	4	5760	9							
06	90801	X	90801	-0-	-0-	-0-	1115	1	48360	3	Y	11398	11304	1			651
							28788	4	12538	9							
07	81076	X	81076	-0-	-0-	-0-	2020	1	60117	3	Y	3463	4114	1			-0-
							15130	4	3809	9							
*08	138296	X	138296	-0-	-0-	-0-	133714	3	4582	9	Y	4165	3461	1	273	8	431
*09	78480	X	70778	-0-	-7702	-0-	986	1	43322	3	Y	7102	7295	1			238
							18658	4	7812	9							
10	67828	X	55293	-0-	-12535	-0-	798	1	34410	3	Y	5905	5756	1			387
							13589	4	6496	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99448	X	50625	-0-	-48823	-0-	659	1	32575	3	Y	4974	4922	1			529
							11920	4	5471	9							
06	72958	X	72958	-0-	-0-	-0-	929	1	40304	3	Y	7030	7158	1			401
							23992	4	7733	9							
07	38843	X	21628	-0-	-17215	-0-	557	1	16576	3	Y	294	695	1			-0-
							4172	4	323	9							
*08	85126	X	26106	-0-	-59020	-0-	18441	3	7665	9	Y	6968	5792	1	456	8	720
*09	116676	X	116676	-0-	-0-	-0-	1794	1	75463	3	Y	7126	7608	1			238
							31580	4	7839	9							
*10	100023	X	100023	-0-	-0-	-0-	1489	1	64464	3	Y	7864	7587	1			515
							25420	4	8650	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	8519	-0-	-13553	-0-	316	1	6910	3	N	511	643	1			177
							731	4	562	9							
06	20190	X	1567	-0-	-18623	-0-	68	1	869	3	N	471	562	1			86
							112	4	518	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	670	1	3328	3	N	863	821	1			128
							2469	4	949	9							
08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17334	3	344	9	N	313	88	1	63	8	290
09	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	20530	3	2173	9	N	1975	1824	1			441
*10	71977	X	71977	-0-	-0-	-0-	58615	3	13362	9	N	12147	12080	1			508

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
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							
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	158	1	4846	2	N	85					706
							94	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	151	1	4702	2	N	164	177	1			693
							180	9									
*10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	153	1	4791	2	N	182	177	1			698
							200	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	190	1			596
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			574
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	200	1			597

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

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							
08	48236	X	41874	-0-	-6362	-0-	1893	1	37022	2	N	2343	2374	0			974
							102	4	280	5							
*09	40860	X	39508	-0-	-1352	-0-	1763	1	35448	2	N	2053	1983	0			1044
							39	4	2258	9							
10	42222	X	38317	-0-	-3905	-0-	1738	1	33870	2	N	2023	1879	0			1188
							65	4	419	5							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

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							
08	27590	X	23163	-0-	-4427	-0-	1693	1	16374	2	N	2139	1963	0			389
							2661	4	82	5							
*09	26430	X	22300	-0-	-4130	-0-	960	1	15844	2	N	2005	2064	0			330
							2172	4	1118	5							
10	24521	X	21650	-0-	-2871	-0-	496	1	14718	2	N	2112	2278	0			164
							2927	4	1186	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

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							
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					250
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	4	125	5	N	-0-					250
*10	49538	X	49538	-0-	-0-	-0-	148	1	33023	2	N	6370	6305	0			315
							6164	4	3196	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
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							
08	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	907	1	18439	2	N	3584	3647	0			990
							2191	4	531	5							
*09	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	204	1	18195	2	N	3654	3476	0			1168
							2571	4	118	5							
*10	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	76	1	16211	2	N	3608	3898	0			878
							4765	4	3969	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
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							
08	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	892	1	17165	2	N	2680	2544	0			1762
							878	4	137	5							
*09	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	167	1	15525	2	N	2508	2477	0			1793
							1240	4	2759	9							
*10	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	53	1	12561	2	N	2517	2450	0			1860
							4153	4	628	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
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							
08	62045	X	62045	-0-	-0-	-0-	3333	1	56328	2	N	2088	2163	0			270
							64	4	23	5							
*09	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	2669	1	55572	2	N	1865	1781	0			354
							4	4	2052	9							
10	63643	X	59212	-0-	-4431	-0-	1833	1	55492	2	N	1663	1539	0			478
							58	4	1829	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	34751	X	31722	-0-	-3029	-0-	2012	1	26972	2	N	1768	1864	0			316
							300	4	493	5							
*09	32760	X	31057	-0-	-1703	-0-	3508	1	18434	2	N	1439	1389	0			366
							2393	4	5139	5							
10	34565	X	19701	-0-	-14864	-0-	658	1	5203	2	N	617	766	0			217
							7315	4	5846	5							

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
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							
08	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	1480	1	24376	2	N	1568	1756	0			533
							808	4	63	5							
*09	26880	X	26809	-0-	-71	-0-	874	1	24076	2	N	1586	1631	0			488
							114	4	1745	9							
10	27776	X	24946	-0-	-2830	-0-	720	1	22594	2	N	1375	628	0			1235
							119	4	1513	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	37727	X	34578	-0-	-3149	-0-	1654	1	29701	2	N	1807	2014	0			172
							1235	4	1988	9							
*09	36390	X	32215	-0-	-4175	-0-	935	1	29163	2	N	1819	1584	0			407
							116	4	2001	9							
10	37603	X	31832	-0-	-5771	-0-	906	1	28454	2	N	1691	1646	0			452
							612	4	1860	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14291	X	13914	-0-	-377	-0-	13838	2	76	9	N	69					295
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	75					370
10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	110	8	8			472

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	1127	1	22918	2	N	2298	2265	0			540
							2030	4	53	5							
*09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	1461	1	23984	2	N	2240	2256	0			524
							1649	4	2464	9							
*10	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	1385	1	25092	2	N	2257	2297	0			484
							156	4	56	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	48453	X	19985	-0-	-28468	-0-	139	1	11593	2	N	3472	3128	0			1162
							4434	4	3819	9							
*09	64486	X	64486	-0-	-0-	-0-	519	1	48255	2	N	10925	10753	0			1334
							3694	4	12018	9							
10	48453	X	40686	-0-	-7767	-0-	120	1	28800	2	N	6385	6440	0			1279
							4742	4	7024	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	57164	X	55719	-0-	-1445	-0-	1702	1	52195	2	N	1460	1530	0			671
							216	4	1606	9							
*09	60093	X	60093	-0-	-0-	-0-	1807	1	56409	2	N	1505	1403	0			773
							221	4	1656	9							
*10	59680	X	59680	-0-	-0-	-0-	1767	1	55500	2	N	1388	1592	0			569
							886	4	1527	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	42253	X	32686	-0-	-9567	-0-	1389	1	24817	2	N	3636	3660	0			341
							1925	4	555	5							
*09	40890	X	30070	-0-	-10820	-0-	597	1	22973	2	N	3478	3480	0			339
							2491	4	183	5							
10	42253	X	31285	-0-	-10968	-0-	476	1	22357	2	N	3477	3497	0			319
							4478	4	149	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					789
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					790
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	360	1			430
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					430
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	364	7			66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	73718	X	65783	-0-	-7935	-0-	2725	1	55419	2	N	6712	6782	0			1195
							256	4	7383	9							
*09	71340	X	55334	-0-	-16006	-0-	2157	1	46108	2	N	5716	5670	0			1241
							781	4	6288	9							
10	73718	X	10322	-0-	-63396	-0-	331	1	6821	2	N	883	836	0			1288
							2199	4	971	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39807	X	39807	-0-	-0-	-0-	1085	1	28103	2	N	3906	4008	0			780
							6226	4	96	5							
*09	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	654	1	26984	2	N	3563	3428	0			915
							4205	4	259	5							
*10	40053	X	40053	-0-	-0-	-0-	140	1	28143	2	N	3814	3987	0			742
							6474	4	1101	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39184	X	30526	-0-	-8658	-0-	1032	1	23667	2	N	3930	3889	0			519
							1504	4	4323	9							
*09	52530	X	31988	-0-	-20542	-0-	721	1	22503	2	N	3270	3199	0			590
							5167	4	3597	9							
10	54281	X	36271	-0-	-18010	-0-	484	1	10809	2	N	3504	3547	0			547
							14896	4	6228	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
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							
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	868	1	9960	2	N	3201	3329	0			367
							746	4	3521	9							
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	543	1	5988	2	N	2949	2730	0			586
							379	4	3244	9							
*10	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	439	1	2397	4	N	1403	1674	0			315
							6228	5	1543	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	47647	X	39683	-0-	-7964	-0-	1485	1	32812	2	N	2981	2997	0	3	8	467
							2107	4	3279	9							
06	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	1681	1	33908	2	N	2897	2971	0			393
							616	4	3187	9							
07	40101	X	40101	-0-	-0-	-0-	1738	1	35004	2	N	2863	2714	0			542
							210	4	3149	9							
08	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1647	1	33489	2	N	2791	2887	0			446
							849	4	3070	9							
*09	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	1449	1	30972	2	N	2641	2492	0			595
							1531	4	2905	9							
*10	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	1508	1	31043	2	N	2543	2756	0			382
							332	4	2797	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

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
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-	192	1			91
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-	58	7			33
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					33

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

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							
08	56420	X	41325	-0-	-15095	-0-	1202	1	36875	2	N	2889	2870	0			830
							70	4	3178	9							
*09	42570	X	39853	-0-	-2717	-0-	1572	1	35508	2	N	2513	2364	0			979
							9	4	2764	9							
10	43989	X	31758	-0-	-12231	-0-	901	1	26745	2	N	1781	2077	0			683
							1885	4	268	5							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

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							
08	37304	X	37304	-0-	-0-	-0-	1417	1	32955	2	N	2634	2961	0			489
							35	4	2897	9							
*09	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	966	1	30140	2	N	2099	1536	0			1052
							2309	9									
*10	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	965	1	30315	2	N	1819	2292	0			579
							53	4	2001	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	77573	X	77573	-0-	-0-	-0-	3246	1	66022	2	N	7251	7310	0			1100
							329	4	7976	9							
*09	73401	X	73401	-0-	-0-	-0-	2938	1	62796	2	N	6802	6646	0			1256
							185	4	7482	9							
*10	73789	X	73789	-0-	-0-	-0-	3053	1	62845	2	N	6786	6821	0			1221
							370	4	56	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	70292	X	70292	-0-	-0-	-0-	2887	1	58714	2	N	7020	7016	0			601
							969	4	7722	9							
*09	67091	X	67091	-0-	-0-	-0-	2603	1	55641	2	N	6674	6517	0			758
							1506	4	7341	9							
*10	67590	X	67590	-0-	-0-	-0-	2773	1	57086	2	N	6688	6770	0			676
							374	4	7357	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22754	X	21408	-0-	-1346	-0-	915	1	13905	2	N	4927	4905	0			833
							1168	4	5420	9							
*09	22020	X	18052	-0-	-3968	-0-	486	1	11363	2	N	4193	4060	0			966
							1591	4	4612	9							
10	34534	X	34128	-0-	-406	-0-	114	1	21946	2	N	6800	6858	0			908
							4588	4	7480	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	36115	X	31405	-0-	-4710	-0-	584	1	20074	2	N	3775	3719	0			711
							6178	4	416	5							
*09	34950	X	31018	-0-	-3932	-0-	244	1	22610	2	N	3396	3308	0			799
							4392	4	36	5							
10	36115	X	32210	-0-	-3905	-0-	257	1	21955	2	N	3272	3488	0			583
							6399	4	3599	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

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-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

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							
08	71641	X	23646	-0-	-47995	-0-	201	1	16711	2	N	4079	3875	0			740
							2247	4	4487	9							
*09	69330	X	51556	-0-	-17774	-0-	427	1	39721	2	N	8636	8572	0			804
							1908	4	9500	9							
10	71641	X	49294	-0-	-22347	-0-	168	1	40240	2	N	7776	7821	0			759
							332	4	8554	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

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							
08	62279	X	60129	-0-	-2150	-0-	547	1	45615	2	N	11076	11046	0			1570
							1783	4	12184	9							
*09	60270	X	52016	-0-	-8254	-0-	431	1	40047	2	N	9431	9174	0			1827
							1164	4	10374	9							
10	62279	X	8502	-0-	-53777	-0-	3	1	720	2	N	1820	1847	0			1800
							5777	4	2002	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	83576 X	69654	-0-	-13922	-0-	1989	1	60993	2	N	5830	6025	0			472
						259	4	6413	9							
*09	76350 X	65519	-0-	-10831	-0-	1863	1	58142	2	N	4932	4786	0			618
						89	4	5425	9							
10	78275 X	65232	-0-	-13043	-0-	1852	1	58145	2	N	4714	4647	0			685
						50	4	5185	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
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							
08	81313 X	60554	-0-	-20759	-0-	589	1	49050	2	N	9566	9886	0			803
						392	4	10523	9							
*09	73170 X	55966	-0-	-17204	-0-	483	1	44862	2	N	8863	8233	0			1433
						872	4	9749	9							
10	72602 X	55227	-0-	-17375	-0-	188	1	45142	2	N	8713	8745	0			1401
						313	4	9584	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
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							
08	69130 X	54802	-0-	-14328	-0-	540	1	45006	2	N	7602	7700	0			1137
						894	4	8362	9							
*09	66900 X	50497	-0-	-16403	-0-	438	1	40676	2	N	7004	6757	0			1384
						1679	4	7704	9							
10	66681 X	49414	-0-	-17267	-0-	172	1	41243	2	N	6862	6732	0			1514
						451	4	7548	9							

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
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							
08	88970 X	82623	-0-	-6347	-0-	3315	1	67429	2	N	9160	9368	0			1655
						1803	4	10076	9							
*09	86100 X	78198	-0-	-7902	-0-	2940	1	62842	2	N	8607	8345	0			1917
						2948	4	9468	9							
10	88319 X	80517	-0-	-7802	-0-	3220	1	66287	2	N	8915	8805	0			2027
						1203	4	9807	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	78677 X	78677	-0-	-0-	-0-	757	1	63067	2	N	12896	13413	0			1093
						667	4	14186	9							
*09	80940 X	73968	-0-	-6972	-0-	629	1	58464	2	N	12416	12018	0			1491
						1217	4	13658	9							
10	83638 X	75161	-0-	-8477	-0-	254	1	60761	2	N	12542	12301	0			1732
						350	4	13796	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

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							
08	57939 X	53898	-0-	-4041	-0-	525	1	43712	2	N	7402	7505	0			548
						1519	4	8142	9							
*09	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	468	1	43519	2	N	7283	7006	0			825
						2691	4	8011	9							
*10	57124 X	57124	-0-	-0-	-0-	198	1	47391	2	N	7435	7537	0			723
						1356	4	8179	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

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							
08	44330 X	20443	-0-	-23887	-0-	876	1	17817	2	N	1590	1722	0			337
						1	4	1749	9							
09	42300 X	-0-	-0-	-42300	-0-					N	-0-	1	0			336
10	43338 X	2090	-0-	-41248	-0-	15	1	318	2	N	-0-					336
						1757	4									

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	61504	X	52205	-0-	-9299	-0-	1536	1	47102	2	N	3146	3162	0			296
							106	4	3461	9							
*09	51930	X	49124	-0-	-2806	-0-	1429	1	44586	2	N	2826	2814	0			308
							3109	9									
10	53382	X	49948	-0-	-3434	-0-	1447	1	45449	2	N	2691	2826	0			173
							92	4	2960	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

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							
08	52018	X	41475	-0-	-10543	-0-	1773	1	36051	2	N	3159	3296	0			725
							176	4	3475	9							
*09	46440	X	38977	-0-	-7463	-0-	1588	1	33949	2	N	2991	2925	0			791
							150	4	3290	9							
10	46159	X	40526	-0-	-5633	-0-	1690	1	34786	2	N	3090	3139	0			742
							651	4	3399	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

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							
08	66371	X	41565	-0-	-24806	-0-	410	1	34134	2	N	5948	6158	0			1084
							478	4	6543	9							
09	64230	X	-0-	-0-	-64230	-0-					N	-0-					1084
10	68169	X	26669	-0-	-41500	-0-	77	1	18523	2	N	5023	4934	0			1173
							2544	4	5525	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

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							
08	54529	X	51735	-0-	-2794	-0-	2217	1	45080	2	N	3453	3443	0			524
							640	4	3798	9							
*09	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	2152	1	46003	2	N	3324	3183	0			665
							1065	4	3656	9							
10	51119	X	50565	-0-	-554	-0-	2155	1	44364	2	N	3320	3173	0			812
							394	4	3652	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	40424	X	18268	-0-	-22156	-0-	759	1	15433	2	N	1286	1174	0			595
							661	4	1415	9							
*09	37320	X	8928	-0-	-28392	-0-	8687	4	241	9	N	219	260	0			554
10	38564	X	781	-0-	-37783	-0-	779	4	2	9	N	2					556

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	74276	X	69638	-0-	-4638	-0-	2847	1	57909	2	N	7613	7830	0			913
							508	4	8374	9							
*09	71880	X	64921	-0-	-6959	-0-	2540	1	54287	2	N	6985	6734	0			1164
							410	4	7684	9							
10	73873	X	63880	-0-	-9993	-0-	2594	1	53385	2	N	6858	6869	0			1153
							357	4	7544	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	76074	X	68311	-0-	-7763	-0-	2793	1	56810	2	N	7097	7430	0			984
							901	4	7807	9							
*09	71700	X	65758	-0-	-5942	-0-	2558	1	54690	2	N	6835	6512	0			1307
							991	4	7519	9							
10	72850	X	66551	-0-	-6299	-0-	2707	1	55717	2	N	6763	6846	0			1224
							688	4	7439	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
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							
08	88877	X	83136	-0-	-5741	-0-	3454	1	70257	2	N	8219	8381	0			951
							384	4	9041	9							
*09	85560	X	79137	-0-	-6423	-0-	3148	1	67291	2	N	7725	7430	0			1246
							200	4	8498	9							
10	88412	X	79740	-0-	-8672	-0-	3281	1	67525	2	N	7657	7687	0			1216
							511	4	8423	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
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							
08	91233	X	74877	-0-	-16356	-0-	725	1	60374	2	N	12025	12146	0			1891
							550	4	13228	9							
*09	86070	X	70293	-0-	-15777	-0-	604	1	56158	2	N	11164	10863	0			2192
							1251	4	12280	9							
10	84847	X	70735	-0-	-14112	-0-	241	1	57613	2	N	11080	11072	0			2200
							693	4	12188	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
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	62648	X	62648	-0-	-0-	-0-	2714	1	54650	2	N	4799	4585	0			1071
							5	4	5279	9							
08	62365	X	62365	-0-	-0-	-0-	2674	1	54380	2	N	4741	4911	0			901
							96	4	5215	9							
*09	66455	X	66455	-0-	-0-	-0-	2721	1	58170	2	N	5014	4820	0			1095
							49	4	5515	9							
*10	56594	X	56594	-0-	-0-	-0-	2389	1	49172	2	N	4341	4561	0			875
							258	4	4775	9							

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
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							
08	222673	X	119426	-0-	-103247	-0-	1339	1	111521	2	N	4391	4399	0			939
							1736	4	4830	9							
*09	161100	X	112997	-0-	-48103	-0-	1137	1	105630	2	N	4054	3936	0			1057
							1771	4	4459	9							
10	131998	X	112947	-0-	-19051	-0-	449	1	107522	2	N	4023	4155	0			925
							551	4	4425	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	84661	X	67925	-0-	-16736	-0-	668	1	55676	2	N	10137	10322	0			824
							430	4	11151	9							
*09	78150	X	63637	-0-	-14513	-0-	554	1	51521	2	N	9386	9093	0			1117
							1237	4	10325	9							
10	77872	X	62745	-0-	-15127	-0-	218	1	52204	2	N	8956	8947	0			1126
							471	4	9852	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	85901	X	65604	-0-	-20297	-0-	647	1	53929	2	N	9636	9980	0			1563
							428	4	10600	9							
*09	76320	X	58781	-0-	-17539	-0-	515	1	47868	2	N	8588	8275	0			1876
							951	4	9447	9							
10	76043	X	57548	-0-	-18495	-0-	199	1	47573	2	N	8420	8177	0			2119
							514	4	9262	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	71083	X	57174	-0-	-13909	-0-	917	1	47802	2	N	6028	6002	0			960
							1824	4	6631	9							
*09	59130	X	51294	-0-	-7836	-0-	794	1	41512	2	N	5306	5169	0			1097
							3151	4	5837	9							
10	55025	X	50217	-0-	-4808	-0-	582	1	38086	2	N	5253	5229	0			1121
							4770	4	1001	5							

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
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							
08	94736	X	91697	-0-	-3039	-0-	3701	1	75270	2	N	9955	10116	0			976
							1775	4	10951	9							
*09	95040	X	87128	-0-	-7912	-0-	3364	1	71906	2	N	9370	9160	0			1186
							1551	4	10307	9							
10	98208	X	87056	-0-	-11152	-0-	3494	1	71915	2	N	9265	9301	0			1150
							1455	4	10192	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
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							
08	90117	X	69642	-0-	-20475	-0-	691	1	57540	2	N	8137	8311	0			1135
							2460	4	8951	9							
*09	78180	X	62099	-0-	-16081	-0-	544	1	50556	2	N	7220	6965	0			1390
							3057	4	7942	9							
10	79887	X	60046	-0-	-19841	-0-	216	1	51694	2	N	7048	6975	0			1463
							383	4	7753	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
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							
08	109275	X	79597	-0-	-29678	-0-	741	1	61716	2	N	13708	13995	0			1248
							2061	4	15079	9							
*09	101820	X	71975	-0-	-29845	-0-	595	1	55298	2	N	12171	11810	0			1609
							2694	4	13388	9							
10	105214	X	70085	-0-	-35129	-0-	234	1	56101	2	N	11472	11403	0			1678
							1131	4	12619	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
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							
08	172608	X	141352	-0-	-31256	-0-	1467	1	122260	2	N	13269	14251	0			53
							3029	4	14596	9							
*09	126420	X	125918	-0-	-502	-0-	1146	1	106474	2	N	11804	11473	0			384
							5314	4	12984	9							
10	145979	X	119169	-0-	-26810	-0-	434	1	103971	2	N	11305	10547	0			1142
							2328	4	12436	9							

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
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							
08	85501	X	85501	-0-	-0-	-0-	808	1	67338	2	N	14677	15200	0			1696
							1210	4	16145	9							
*09	96930	X	77540	-0-	-19390	-0-	653	1	60654	2	N	13034	12653	0			2077
							1896	4	14337	9							
10	100161	X	75092	-0-	-25069	-0-	247	1	59093	2	N	12153	12179	0			2051
							2384	4	13368	9							

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13423	X	630	-0-	-12793	-0-	117	1	512	2	N	-0-					274
							1	4									
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					274
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					274

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	46903	X	16106	-0-	-30797	-0-	6329	1	7073	2	N	2309	2555	1	46	8	493
							164	4	2540	9							
09	44220	X	971	-0-	-43249	-0-	303	1	462	4	N	187	27	8			653
							206	9									
10	15407	X	12351	-0-	-3056	-0-	3112	1	3020	2	N	2036	1922	1	52	8	715
							3979	4	2240	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

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							
08	50158	X	33572	-0-	-16586	-0-	5866	1	24013	2	Y	2335	1783	1	47	8	910
							1124	4	2569	9							
09	48540	X	30334	-0-	-18206	-0-	3539	1	24097	2	Y	2103	2197	1	65	8	751
							385	4	2313	9							
10	50158	X	12097	-0-	-38061	-0-	1501	1	9232	2	Y	810	1142	1	32	8	387
							473	4	891	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
10	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

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							
08	20088	X	9010	-0-	-11078	-0-	2027	1	4657	2	Y	334	1151	1	16	8	184
							1959	4	367	9							
09	22290	X	18577	-0-	-3713	-0-	1891	1	15121	2	Y	444	569	1	18	8	41
							1077	4	488	9							
10	23033	X	9685	-0-	-13348	-0-	712	1	7562	2	Y	59	91	1	3	8	6
							1346	4	65	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	3751	1	12946	2	N	1328	1186	1	47	8	785
							479	4	1461	9							
09	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	2348	1	13720	2	N	1220	1029	1	76	8	900
							65	4	1342	9							
*10	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	1983	1	10827	2	N	1035	1378	1	68	8	489
							2435	4	1139	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

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	26270	-0-	-6063	-0-	24435	3	1812	4	N	21					281
							23	9									
08	32333	X	24512	-0-	-7821	-0-	23235	3	1263	4	N	13					294
							14	9									
09	30750	X	22933	-0-	-7817	-0-	62	3	22819	4	N	47					341
							52	9									
10	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					N	NO RPT					341

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

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	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	23867	3	1371	4	N	73					472
							80	9									
08	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	24077	3	1752	4	N	65					537
							72	9									
09	24720	X	22159	-0-	-2561	-0-	120	3	21958	4	N	74					611
							81	9									
10	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					611

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

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	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					312
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					312
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					312
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					312

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

05	59334	X	-0-	-0-	-59334	-0-					N	-0-					298
06	33240	X	-0-	-0-	-33240	-0-					N	-0-					298
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					298
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					298
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364

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
05	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					500
06	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					500
07	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					500
08	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					500
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					500
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

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
05	7726	X	-0-	-0-	-7726	-0-					N	-0-					337
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					337
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
*09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	4			N	-0-					337
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17966	-0-	-40314	-0-	14441	4	3209	5	N	287					2191
							316	9									
08	59644	X	36486	-0-	-23158	-0-	21876	1	14294	4	N	287					2478
							316	9									
09	57720	X	8617	-0-	-49103	-0-	8474	4	143	9	N	130					2608
10	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					N	NO RPT					2608

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32147	-0-	-51305	-0-	10483	1	21216	4	N	407					2115
							448	9									
08	83452	X	50305	-0-	-33147	-0-	28641	1	21216	4	N	407					2522
							448	9									
09	66900	X	43745	-0-	-23155	-0-	7114	1	36304	4	N	297					2819
							327	9									
10	58280	X	NO RPT	-0-	-58280	-0-					N	NO RPT					2819

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	757	-0-	-2498	-0-	757	2			N	-0-					480
*06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	-0-					480
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2348	2	169	9	N	154					631
08	744	X	438	-0-	-306	-0-	210	1	228	9	N	207					424
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					424
10	2511	X	20	-0-	-2491	-0-	20	1			N	-0-					424

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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

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
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							
08	93063	X	93063	-0-	-0-	-0-	1668	1	82255	2	Y	8288	8279	0			62
							23	4	9117	9							
09	83680	X	83680	-0-	-0-	-0-	1742	1	73308	2	Y	7384	7394	0			52
							508	4	8122	9							
*10	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	1262	1	55951	2	Y	5808	5819	0	1	8	40
							105	4	6389	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	83535	X	83535	-0-	-0-	-0-	1461	1	72208	2	Y	8951	8944	0			67
							20	4	9846	9							
09	80103	X	80103	-0-	-0-	-0-	1627	1	68428	2	Y	8703	8708	0			62
							475	4	9573	9							
*10	69659	X	69659	-0-	-0-	-0-	1323	1	58699	2	Y	8662	8663	0	2	8	59
							109	4	9528	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	85989	X	85989	-0-	-0-	-0-	1611	1	79536	2	Y	4382	4378	0			33
							22	4	4820	9							
09	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	1387	1	58373	2	Y	3420	3429	0			24
							404	4	3762	9							
*10	82493	X	82493	-0-	-0-	-0-	1719	1	76208	2	Y	4023	4019	0			28
							141	4	4425	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
08	83928	X	83928	-0-	-0-	-0-	1570	1	77506	2	Y	4392	4389	0			33
							21	4	4831	9							
09	76672	X	76672	-0-	-0-	-0-	1650	1	69558	2	Y	4528	4529	0			32
							483	4	4981	9							
*10	128488	X	128488	-0-	-0-	-0-	2697	1	119439	2	Y	5573	5567	0			38
							222	4	6130	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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	329593	-0-	-33137	-0-	7911	1	291822	2	N	26743	26698	0	3	8	110
							443	4	29417	9							
07	308326	X	308326	-0-	-0-	-0-	7818	1	271271	2	N	25349	25324	0			135
							1353	4	27884	9							
08	292097	X	292097	-0-	-0-	-0-	7183	1	258941	2	N	23330	23386	0			79
							310	4	25663	9							
09	283134	X	283134	-0-	-0-	-0-	5761	1	252219	2	N	22579	22375	0			283
							317	4	24837	9							
*10	280982	X	280982	-0-	-0-	-0-	7331	1	249661	2	N	21528	21730	0			81
							309	4	23681	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
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							
08	33852 X	19512	-0-	-14340	-0-	190	1	17391	2	N	1753	1980	1			343
						3	4	1928	9							
09	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					343
10	31682 X	-0-	-0-	-31682	-0-					N	-0-	170	1			173

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

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							
08	133615 X	133615	-0-	-0-	-0-	2388	1	117810	2	Y	12167	12142	0			92
						33	4	13384	9							
09	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	2535	1	106697	2	Y	8718	8748	0			62
						740	4	9590	9							
*10	103939 X	103939	-0-	-0-	-0-	2100	1	93041	2	Y	7841	7848	0	1	8	54
						173	4	8625	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

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							
08	127057 X	127057	-0-	-0-	-0-	2203	1	108823	2	Y	14546	14523	0			109
						30	4	16001	9							
09	99254 X	99254	-0-	-0-	-0-	2059	1	86683	2	Y	9011	9056	0			64
						600	4	9912	9							
*10	115471 X	115471	-0-	-0-	-0-	2334	1	103298	2	Y	8768	8770	0	2	8	60
						194	4	9645	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

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	298117	-0-	-148463	-0-	7126	1	262878	2	N	25194	25157	0	3	8	104
						400	4	27713	9							
07	316717 X	316717	-0-	-0-	-0-	8076	1	280098	2	N	24679	24651	0			132
						1396	4	27147	9							
08	319077 X	319077	-0-	-0-	-0-	7876	1	283851	2	N	24555	24604	0			83
						339	4	27011	9							
09	316425 X	316425	-0-	-0-	-0-	6483	1	283935	2	N	23317	23108	0			292
						358	4	25649	9							
*10	310037 X	310037	-0-	-0-	-0-	8142	1	277162	2	N	22173	22382	0			83
						343	4	24390	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

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

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

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	24733	-0-	-58471	-0-	1511	1	19439	2	N	3439	3754	0			188
						3783	9									
08	90607 X	90607	-0-	-0-	-0-	1511	1	73787	2	N	13917	13834	0	2	8	269
						15309	9									
09	91603 X	91603	-0-	-0-	-0-	1463	1	75820	2	N	13018	12833	0			454
						14320	9									
*10	95985 X	95985	-0-	-0-	-0-	1511	1	79956	2	N	13198	13256	0			396
						14518	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	80151	X	80151	-0-	-0-	-0-	2949	1	62964	2	Y	12913	12897	0			55
							34	4	14204	9							
09	75150	X	73157	-0-	-1993	-0-	2842	1	57599	2	Y	11529	11542	0			42
							34	4	12682	9							
*10	80245	X	80245	-0-	-0-	-0-	3101	1	63035	2	Y	12794	12796	0			40
							36	4	14073	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

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
08	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					N	-0-					127
09	45750	X	-0-	-0-	-45750	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

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									
08	55720	X	55720	-0-	-0-	-0-	1000	1	53123	2	Y	1452	1810	1			282
							1597	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
*10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	40	1	8447	2	Y	162	181	1			263
							178	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
08	64745	X	64745	-0-	-0-	-0-	2332	1	49839	2	Y	11406	11391	0			49
							27	4	12547	9							
09	58734	X	58734	-0-	-0-	-0-	2238	1	45361	2	Y	10098	10110	0			37
							27	4	11108	9							
*10	60977	X	60977	-0-	-0-	-0-	2310	1	47000	2	Y	10582	10586	0			33
							27	4	11640	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
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							
08	79978	X	79978	-0-	-0-	-0-	2974	1	63495	2	Y	12250	12234	0			52
							34	4	13475	9							
09	73513	X	73513	-0-	-0-	-0-	2881	1	58394	2	Y	11094	11106	0			40
							35	4	12203	9							
*10	76819	X	76819	-0-	-0-	-0-	3001	1	61005	2	Y	11616	11619	0			37
							35	4	12778	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
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							
08	107281	X	107281	-0-	-0-	-0-	1903	1	93909	2	Y	10403	10389	0			78
							26	4	11443	9							
09	89935	X	89935	-0-	-0-	-0-	1894	1	79660	2	Y	7117	7145	0			50
							552	4	7829	9							
*10	85968	X	85968	-0-	-0-	-0-	1731	1	76542	2	Y	6867	6869	0	1	8	47
							141	4	7554	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
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							
08	129577	X	129577	-0-	-0-	-0-	2311	1	114120	2	Y	11922	11898	0			90
							32	4	13114	9							
09	110763	X	110763	-0-	-0-	-0-	2310	1	97216	2	Y	9604	9625	0	1	8	68
							673	4	10564	9							
*10	108555	X	108555	-0-	-0-	-0-	2130	1	94415	2	Y	10758	10750	0	2	8	74
							176	4	11834	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
08	88763	X	88763	-0-	-0-	-0-	3326	1	71022	2	Y	13070	13053	0			56
							38	4	14377	9							
09	73260	X	67022	-0-	-6238	-0-	2642	1	53539	2	Y	9826	9846	0			36
							32	4	10809	9							
10	75702	X	74914	-0-	-788	-0-	2908	1	59170	2	Y	11638	11637	0			37
							34	4	12802	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

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							
08	88011	X	88011	-0-	-0-	-0-	3285	1	70146	2	Y	13220	13202	0			57
							38	4	14542	9							
09	78328	X	78328	-0-	-0-	-0-	3097	1	62788	2	Y	11278	11294	0			41
							37	4	12406	9							
*10	88797	X	88797	-0-	-0-	-0-	3533	1	71838	2	Y	12168	12171	0			38
							41	4	13385	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

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							
08	86835	X	86835	-0-	-0-	-0-	3240	1	69180	2	Y	13071	13053	0			56
							37	4	14378	9							
09	73050	X	67930	-0-	-5120	-0-	2686	1	54423	2	Y	9808	9828	0			36
							32	4	10789	9							
*10	79167	X	79167	-0-	-0-	-0-	3096	1	62969	2	Y	11878	11877	0			37
							36	4	13066	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	95233	X	95233	-0-	-0-	-0-	3408	1	72760	2	N	17296	17274	0			74
							39	4	19026	9							
09	85673	X	85673	-0-	-0-	-0-	3238	1	65589	2	N	15279	15298	0			55
							39	4	16807	9							
*10	89047	X	89047	-0-	-0-	-0-	3365	1	68470	2	N	15612	15618	0			49
							39	4	17173	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	120094	X	99025	-0-	-21069	-0-	3632	1	77557	2	N	16176	16155	0			69
							42	4	17794	9							
09	116220	X	89216	-0-	-27004	-0-	3460	1	70123	2	N	14174	14192	0			51
							42	4	15591	9							
10	120094	X	92235	-0-	-27859	-0-	3579	1	72763	2	N	14410	14416	0			45
							42	4	15851	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	81506	X	81506	-0-	-0-	-0-	2879	1	61496	2	N	15544	15524	0			67
							33	4	17098	9							
09	78210	X	72316	-0-	-5894	-0-	2691	1	54567	2	N	13660	13678	0			49
							32	4	15026	9							
10	80817	X	74392	-0-	-6425	-0-	2767	1	56242	2	N	13955	13960	0			44
							32	4	15351	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
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							
08	99603	X	88550	-0-	-11053	-0-	3147	1	67221	2	N	16496	16475	0			71
							36	4	18146	9							
09	95760	X	76720	-0-	-19040	-0-	2877	1	58313	2	N	14086	14106	0			51
							35	4	15495	9							
10	93868	X	82811	-0-	-11057	-0-	3081	1	62633	2	N	15510	15512	0			49
							36	4	17061	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
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							
08	102769	X	102769	-0-	-0-	-0-	3782	1	80782	2	N	16511	16490	0			71
							43	4	18162	9							
09	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	3520	1	71368	2	N	14302	14321	0			52
							42	4	15732	9							
*10	95461	X	95461	-0-	-0-	-0-	3702	1	75317	2	N	14908	14913	0			47
							43	4	16399	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
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							
08	95077	X	82948	-0-	-12129	-0-	2980	1	63636	2	N	14816	14799	0			63
							34	4	16298	9							
09	92010	X	73691	-0-	-18319	-0-	2786	1	56471	2	N	13091	13107	0			47
							34	4	14400	9							
10	88133	X	77380	-0-	-10753	-0-	2924	1	59455	2	N	13606	13610	0			43
							34	4	14967	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
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	284152	-0-	-42968	-0-	6154	1	227138	2	N	45924	45834	0	5	8	190
							344	4	50516	9							
07	339391	X	339391	-0-	-0-	-0-	7960	1	276120	2	N	49032	48961	0			261
							1376	4	53935	9							
08	318707	X	318707	-0-	-0-	-0-	7293	1	262944	2	N	43776	43889	0			148
							316	4	48154	9							
09	302971	X	302971	-0-	-0-	-0-	5757	1	252117	2	N	40707	40344	0			511
							319	4	44778	9							
*10	296569	X	296569	-0-	-0-	-0-	7235	1	246312	2	N	38835	39200	0			146
							303	4	42719	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275125	X	269093	-0-	-6032	-0-	7214	1	235343	2	N	23911	23909	0	1	8	60
							234	4	26302	9							
06	297330	X	269941	-0-	-27389	-0-	6389	1	235580	2	N	25103	25056	0	3	8	104
							359	4	27613	9							
07	299469	X	299469	-0-	-0-	-0-	7524	1	261149	2	N	26813	26774	0			143
							1302	4	29494	9							
08	284900	X	284900	-0-	-0-	-0-	6944	1	250278	2	N	24889	24948	0			84
							300	4	27378	9							
09	270332	X	270332	-0-	-0-	-0-	5467	1	239438	2	N	22842	22639	0			287
							301	4	25126	9							
*10	263178	X	263178	-0-	-0-	-0-	6824	1	232201	2	N	21696	21902	0			81
							287	4	23866	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
08	167578 X	167578	-0-	-0-	-0-	3079	1	152158	2	N	11180	11164	0			84
						43	4	12298	9							
09	138355 X	138355	-0-	-0-	-0-	2952	1	124259	2	N	9348	9366	0			66
						861	4	10283	9							
*10	139713 X	139713	-0-	-0-	-0-	2845	1	126070	2	N	9604	9604	0			66
						234	4	10564	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

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							
08	164896 X	164896	-0-	-0-	-0-	3083	1	152176	2	N	8723	8714	0			66
						42	4	9595	9							
09	137246 X	137246	-0-	-0-	-0-	2965	1	124694	2	N	7932	7942	0			56
						862	4	8725	9							
*10	134764 X	134764	-0-	-0-	-0-	2773	1	122841	2	N	8110	8110	0			56
						229	4	8921	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
08	149311 X	149311	-0-	-0-	-0-	2771	1	136802	2	N	8818	8809	0			66
						38	4	9700	9							
09	127554 X	127554	-0-	-0-	-0-	2756	1	115889	2	N	7369	7383	0			52
						803	4	8106	9							
*10	128539 X	128539	-0-	-0-	-0-	2641	1	116946	2	N	7940	7938	0			54
						218	4	8734	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
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							
08	137626 X	137626	-0-	-0-	-0-	2565	1	126609	2	N	7652	7643	0			58
						35	4	8417	9							
09	121321 X	121321	-0-	-0-	-0-	2631	1	110679	2	N	6585	6596	0			47
						767	4	7244	9							
*10	119180 X	119180	-0-	-0-	-0-	2466	1	109243	2	N	6607	6609	0			45
						203	4	7268	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	325083 X	325083	-0-	-0-	-0-	9147	1	298451	2	N	15627	15624	0	1	8	39
						295	4	17190	9							
06	320667 X	320667	-0-	-0-	-0-	7989	1	294632	2	N	15997	15968	0	2	8	66
						449	4	17597	9							
07	323626 X	323626	-0-	-0-	-0-	8553	1	296704	2	N	15355	15339	0			82
						1478	4	16891	9							
08	301346 X	301346	-0-	-0-	-0-	7731	1	278628	2	N	13322	13359	0			45
						333	4	14654	9							
09	254776 X	254776	-0-	-0-	-0-	5394	1	236298	2	N	11624	11523	0			146
						298	4	12786	9							
*10	266701 X	266701	-0-	-0-	-0-	7241	1	246408	2	N	11588	11690	0			44
						305	4	12747	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
08	63637	X	63637	-0-	-0-	-0-	1083	1	53458	2	N	8255	8240	0			62
							15	4	9081	9							
*09	63874	X	63874	-0-	-0-	-0-	1273	1	53630	2	N	7818	7825	0			55
							371	4	8600	9							
*10	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	868	1	38430	2	N	6937	6943	0	1	8	48
							71	4	7631	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
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

05	91726	X	91726	-0-	-0-	-0-	2081	1	67971	2	N	19643	19636	0	1	8		49
							67	4	21607	9								
06	96099	X	96099	-0-	-0-	-0-	1927	1	71041	2	N	20930	20891	0	2	8		86
							108	4	23023	9								
07	102997	X	102997	-0-	-0-	-0-	2203	1	76364	2	N	21864	21833	0				117
							380	4	24050	9								
08	98299	X	98299	-0-	-0-	-0-	2042	1	73642	2	N	20479	20527	0				69
							88	4	22527	9								
09	93372	X	93372	-0-	-0-	-0-	1625	1	71136	2	N	18655	18490	0				234
							90	4	20521	9								
*10	102181	X	102181	-0-	-0-	-0-	2345	1	79926	2	N	18010	18176	0				68
							99	4	19811	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/30/2019

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
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							
08	14B2 EXT	120984	-0-	120984	217220	2910	1	106466	2	N	10437	10451	0			30
						127	4	11481	9							
09	14B2 EXT	118140	-0-	118140	335360	2342	1	104448	2	N	10198	10200	0	1	8	27
						132	4	11218	9							
10	14B2 EXT	119716	-0-	119716	455076	3043	1	105108	2	N	10396	10385	0	1	8	37
						129	4	11436	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	111545	-0-	111545	111545	1253	1	104939	2	N	4494	4284	0	3	8	207
						410	4	4943	9							
06	SHUT IN	457430	-0-	457430	568975	10955	1	410104	2	N	32497	32569	0	1	8	134
						624	4	35747	9							
07	1016802 X	447827	-0-	-568975	-0-	11394	1	400656	2	N	30709	30678	0	1	8	164
						1997	4	33780	9							
08	403132 X	403132	-0-	-0-	-0-	9953	1	364002	2	N	26129	26216	0	1	8	76
						435	4	28742	9							
09	396238 X	396238	-0-	-0-	-0-	8088	1	360577	2	N	24653	24662	0	2	8	65
						455	4	27118	9							
*10	380291 X	380291	-0-	-0-	-0-	9989	1	345081	2	N	22539	22523	0	2	8	79
						428	4	24793	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47092	-0-	47092	47092	1146	1	42971	2	N	2645	2634	0			11
						65	4	2910	9							
07	SHUT IN	365864	-0-	365864	412956	9538	1	335288	2	N	17608	17525	0			94
						1669	4	19369	9							
08	14B2 EXT	248895	-0-	248895	661851	6344	1	231967	2	N	9368	9435	0			27
						279	4	10305	9							
09	14B2 EXT	237033	-0-	237033	898884	4977	1	221942	2	N	8940	8942	0	1	8	24
						280	4	9834	9							
10	14B2 EXT	227073	-0-	227073	1125957	6122	1	211440	2	N	8409	8402	0	1	8	30
						261	4	9250	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 04/20/2019

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51471 05/01/2019

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

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							
08	SHUT IN	72421	-0-	72421	552007	1207	1	59568	2	N	10573	10551	0			80
						16	4	11630	9							
09	SHUT IN	64725	-0-	64725	616732	1248	1	52532	2	N	9620	9631	0	1	8	68
						363	4	10582	9							
10	SHUT IN	50138	-0-	50138	666870	880	1	39047	2	N	9217	9220	0	2	8	63
						72	4	10139	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A

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									
08	SHUT IN	125805	-0-	125805	148674	2	1	95652	2	N	27386	27410	0			42
						26	4	30125	9							
09	SHUT IN	127113	-0-	127113	275787	2	1	93347	2	N	30675	30668	0			49
						21	4	33743	9							
10	SHUT IN	158282	-0-	158282	434069	245	1	125119	2	N	29924	29923	0			50
						2	4	32916	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

05	SHUT IN	107298	-0-	107298	107298	1210	1	101310	2	N	3985	3798	0	3	8	184
						394	4	4384	9							
06	SHUT IN	419875	-0-	419875	527173	9983	1	373759	2	N	32333	32383	0	1	8	133
						567	4	35566	9							
07	988369 X	461196	-0-	-527173	-0-	11471	1	403439	2	N	40250	40167	0	1	8	215
						2011	4	44275	9							
08	426834 X	426834	-0-	-0-	-0-	10290	1	376232	2	N	36237	36346	0	1	8	105
						451	4	39861	9							
09	418141 X	418141	-0-	-0-	-0-	8334	1	371514	2	N	34385	34397	0	2	8	91
						469	4	37824	9							
*10	403011 X	403011	-0-	-0-	-0-	10362	1	357823	2	N	31258	31236	0	3	8	110
						442	4	34384	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	24919	-0-	24919	24919	621	1	21321	2	N	2682	2665	0	8	8	9
						27	4	2950	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

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									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164346					N	NO RPT					60
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164346					N	NO RPT					60
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164346					N	NO RPT					60

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

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									
08	SHUT IN	102155	-0-	102155	119468	1	1	74418	2	N	25196	25227	0			38
						20	4	27716	9							
09	SHUT IN	122272	-0-	122272	241740	1	1	92531	2	N	27016	27011	0			43
						22	4	29718	9							
10	SHUT IN	160242	-0-	160242	401982	245	1	125448	2	N	31405	31395	0			53
						3	4	34546	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 10242 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	64253	-0-	64253	64253	1525	1	57036	2	N	5095	5074	0			21
						87	4	5605	9							
07	SHUT IN	163230	-0-	163230	227483	4049	1	142434	2	N	14579	14522	0			78
						710	4	16037	9							
08	SHUT IN	166689	-0-	166689	394172	3974	1	145425	2	N	15560	15593	0			45
						174	4	17116	9							
09	SHUT IN	165250	-0-	165250	559422	3246	1	144744	2	N	15525	15528	0	1	8	41
						182	4	17078	9							
10	14B2 EXT	164839	-0-	164839	724261	4173	1	144097	2	N	14902	14890	0	1	8	52
						177	4	16392	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 9027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	-0-	9455	9455	6574	2	1	4	N	2618	2583	0			35
						2880	9									
08	SHUT IN	93743	-0-	93743	103198	1	1	69835	2	N	21716	21718	0			33
						19	4	23888	9							
09	SHUT IN	99650	-0-	99650	202848	1	1	77134	2	N	20452	20452	0			33
						18	4	22497	9							
10	SHUT IN	119228	-0-	119228	322076	181	1	91664	2	N	24892	24883	0			42
						2	4	27381	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

05	SHUT IN	89441	-0-	89441	89441	976	1	81577	2	N	5974	5693	0	5	8	276
						317	4	6571	9							
06	SHUT IN	365848	-0-	365848	455289	8784	1	328774	2	N	25263	25435	0			104
						501	4	27789	9							
07	905087 X	449798	-0-	-455289	-0-	11457	1	402859	2	N	30432	30373	0	1	8	162
						2007	4	33475	9							
08	420443 X	420443	-0-	-0-	-0-	10335	1	377924	2	N	28847	28924	0	1	8	84
						452	4	31732	9							
09	410854 X	410854	-0-	-0-	-0-	8356	1	372627	2	N	26728	26739	0	2	8	71
						470	4	29401	9							
*10	394889 X	394889	-0-	-0-	-0-	10349	1	357492	2	N	24188	24172	0	2	8	85
						441	4	26607	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

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									
08	SHUT IN	127165	-0-	127165	536012	2	1	101455	2	N	23345	23396	0			71
						28	4	25680	9							
09	SHUT IN	105366	-0-	105366	641378	2	1	84083	2	N	19329	19339	0			61
						19	4	21262	9							
10	SHUT IN	122225	-0-	122225	763603	201	1	102192	2	N	18027	17969	0			119
						2	4	19830	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

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									
08	SHUT IN	89366	-0-	89366	321786	1	1	70887	2	N	16781	16807	0			51
						19	4	18459	9							
09	SHUT IN	81417	-0-	81417	403203	1	1	64504	2	N	15361	15364	0			48
						15	4	16897	9							
10	SHUT IN	86707	-0-	86707	489910	137	1	70026	2	N	15039	14987	0			100
						1	4	16543	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15617	-0-	15617	15617	11591	2	1	4	N	3659	3608	0			51
						4025	9									
08	SHUT IN	97278	-0-	97278	112895	1	1	73010	2	N	22042	22059	0			34
						21	4	24246	9							
09	SHUT IN	86652	-0-	86652	199547	1	1	64131	2	N	20459	20460	0			33
						15	4	22505	9							
10	SHUT IN	141994	-0-	141994	341541	217	1	113307	2	N	25880	25869	0			44
						2	4	28468	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 8909 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18832	-0-	18832	18832	13047	2	1	4	N	5258	5187	0			71
						5784	9									
08	SHUT IN	138342	-0-	138342	157174	2	1	102592	2	N	32473	32494	0			50
						28	4	35720	9							
09	SHUT IN	145824	-0-	145824	302998	2	1	113603	2	N	29266	29269	0			47
						26	4	32193	9							
10	SHUT IN	152523	-0-	152523	455521	241	1	123441	2	N	26217	26220	0			44
						2	4	28839	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 10284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	65515	-0-	65515	65515	1286	1	57258	2	N	6271	6205	0	9	8	57
						73	4	6898	9							
10	SHUT IN	201771	-0-	201771	267286	5073	1	175194	2	N	19353	19287	0	56	8	67
						216	4	21288	9							

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
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									
08	SHUT IN	98443	-0-	98443	119751	1	1	71741	2	N	24255	24304	0			37
						20	4	26681	9							
09	SHUT IN	107896	-0-	107896	227647	1	1	81698	2	N	23798	23797	0			38
						19	4	26178	9							
10	SHUT IN	111468	-0-	111468	339115	173	1	87796	2	N	21361	21363	0			36
						2	4	23497	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 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
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									
08	SHUT IN	118628	-0-	118628	140173	1	1	88286	2	N	27561	27590	0			42
						24	4	30317	9							
09	SHUT IN	107315	-0-	107315	247488	1	1	78953	2	N	25766	25767	0			41
						18	4	28343	9							
10	SHUT IN	129036	-0-	129036	376524	201	1	101982	2	N	24410	24410	0			41
						2	4	26851	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
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									
08	SHUT IN	72211	-0-	72211	92418	1	1	53794	2	N	16728	16771	0			26
						15	4	18401	9							
09	SHUT IN	70320	-0-	70320	162738	1	1	50834	2	N	17703	17701	0			28
						12	4	19473	9							
10	SHUT IN	86454	-0-	86454	249192	129	1	65825	2	N	18635	18632	0			31
						1	4	20499	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
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-
08	SHUT IN	23312	-0-	23312	23312	578	1	21027	2	N	1528	1281	0			247
						26	4	1681	9							
09	SHUT IN	331311	-0-	331311	354623	6629	1	295640	2	N	26063	26036	0	38	8	236
						373	4	28669	9							
10	SHUT IN	442895	-0-	442895	797518	11250	1	388524	2	N	38764	38752	0	113	8	135
						481	4	42640	9							

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
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	SHUT IN	9820	-0-	9820	9820	228	1	8344	2	N	1125	943	0			182
						10	4	1238	9							
09	SHUT IN	114504	-0-	114504	124324	2191	1	97672	2	N	13198	13241	0	19	8	120
						123	4	14518	9							
10	SHUT IN	129275	-0-	129275	253599	3148	1	108629	2	N	15785	15804	0	46	8	55
						134	4	17364	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 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
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-
08	SHUT IN	29322	-0-	29322	29322	712	1	26042	2	N	2307	1934	0			373
						30	4	2538	9							
09	SHUT IN	385358	-0-	385358	414680	7572	1	337595	2	N	36151	36143	0	53	8	328
						425	4	39766	9							
10	SHUT IN	474064	-0-	474064	888744	11813	1	408171	2	N	48705	48722	0	142	8	169
						504	4	53576	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 10659 PERF. N/A

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	73276	-0-	73276	73276	1	1	55331	2	N	16298	16273	0			25
						16	4	17928	9							
09	SHUT IN	92042	-0-	92042	165318	1	1	67543	2	N	22256	22245	0			36
						16	4	24482	9							
10	SHUT IN	108118	-0-	108118	273436	165	1	85103	2	N	20772	20773	0			35
						1	4	22849	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	64341	-0-	64341	64341	1255	1	56103	2	N	6284	6218	0	9	8	57
						71	4	6912	9							
10	SHUT IN	224785	-0-	224785	289126	5658	1	195449	2	N	21306	21227	0	62	8	74
						241	4	23437	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	7552	-0-	7552	7552	185	1	6858	2	N	455	381	0			74
						8	4	501	9							
09	SHUT IN	178176	-0-	178176	185728	3557	1	158741	2	N	14254	14178	0	21	8	129
						199	4	15679	9							
10	SHUT IN	267306	-0-	267306	453034	6823	1	235690	2	N	22275	22262	0	65	8	77
						290	4	24503	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	103963	-0-	103963	103963	2560	1	95853	2	N	4913	4893	0			20
						146	4	5404	9							
07	SHUT IN	238656	-0-	238656	342619	6215	1	218647	2	N	11549	11507	0			62
						1090	4	12704	9							
*08	574230 X	231611	-0-	-342619	-0-	5834	1	213391	2	N	11026	11056	0			32
						257	4	12129	9							
*09	227084 X	227084	-0-	-0-	-0-	4718	1	210269	2	N	10756	10759	0	1	8	28
						265	4	11832	9							
*10	218945 X	218945	-0-	-0-	-0-	5842	1	201811	2	N	10038	10030	0	1	8	35
						250	4	11042	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	4338	-0-	4338	4338	108	1	3810	2	N	377	375	0	1	8	1
						5	4	415	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 8097 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 05/18/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7716	7695	0	92

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

*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-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
06	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
08	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-
09	49980	X	NO RPT	-0-	-49980	-0-					N	NO RPT					-0-
10	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 287635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8620 - 19407

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

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
08	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	2942	3	58	9	N	53	187	1			115
09	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3058	3	89	9	N	81	1	8			195
10	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3266	3	89	9	N	81	1	8			275

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

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
08	6107	X	4724	-0-	-1383	-0-	4680	3	44	9	N	40	185	1			144
09	5520	X	5446	-0-	-74	-0-	5410	3	36	9	N	33	1	8			176
*10	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6228	3	61	9	N	55	1	8			230

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

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
08	12772	X	11070	-0-	-1702	-0-	10970	3	100	9	N	91	2	8			213
09	12360	X	11041	-0-	-1319	-0-	10943	3	98	9	N	89	186	1	2	8	114
10	12772	X	7664	-0-	-5108	-0-	7586	3	78	9	N	71	1	8			184

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

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
08	DLQ G-10		6782	-0-	6782	13956	6756	3	26	9	Y	24	28	1			34
09	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20651	6670	3	25	9	Y	23	29	1			28
*10	29164	X	8513	-0-	-20651	-0-	8477	3	36	9	Y	33					61

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

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
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8100	3	481	9	N	437	362	1	2	8	224
09	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	7895	3	431	9	N	392	361	1	1	8	254
10	8990	X	7982	-0-	-1008	-0-	7535	3	447	9	N	406	553	1	3	8	104

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

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
08	9641	X	9287	-0-	-354	-0-	9228	3	59	9	N	54					200
09	9060	X	8800	-0-	-260	-0-	8744	3	56	9	N	51	182	1	1	8	68
10	9362	X	8814	-0-	-548	-0-	8741	3	73	9	N	66	1	8			133

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

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
08	16182	X	16143	-0-	-39	-0-	15152	3	991	9	N	901	735	1	2	8	209
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	14371	3	947	9	N	861	873	1	4	8	193
10	15748	X	15340	-0-	-408	-0-	14406	3	934	9	N	849	751	1	4	8	287

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

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
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12243	3	967	9	N	879	695	1	8	8	302
09	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	11519	3	945	9	N	859	893	1	8	8	260
*10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13049	3	1034	9	N	940	908	1	10	8	282

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

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
08	15469	X	14947	-0-	-522	-0-	14097	3	850	9	N	773	729	1	2	8	279
09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	13683	3	803	9	N	730	919	1	1	8	89
10	13919	X	13746	-0-	-173	-0-	12906	3	840	9	N	764	739	1	1	8	113

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
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
08	11904	X	11801	-0-	-103	-0-	11085	3	716	9	N	651	637	0	3	8	83
09	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10457	3	751	9	N	683	595	0	4	8	167
10	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	10398	3	905	9	N	823	921	0	5	8	64

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

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									
08	DLQ G-10		13258	-0-	13258	27536	13	1	10259	3	Y	450	456	0			19
							2491	4	495	9							
09	DLQ G-10		14755	-0-	14755	42291	10	1	13579	3	Y	509	478	0	1	8	49
							606	4	560	9							
*10	57335	X	15044	-0-	-42291	-0-	31	1	13185	3	Y	463	494	0	1	8	17
							1319	4	509	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

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
08	11563	X	11211	-0-	-352	-0-	10549	3	662	9	N	602	630	0	2	8	70
09	11190	X	10524	-0-	-666	-0-	9907	3	617	9	N	561	530	0	1	8	100
10	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10120	3	692	9	N	629	625	0	4	8	100

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

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
08	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	11816	3	314	9	N	285	279	0	1	8	169
09	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11556	3	332	9	N	302	259	0	1	8	211
10	12121	X	11700	-0-	-421	-0-	11429	3	271	9	N	246	28	0	1	8	428

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

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
08	DLQ G-10		8198	-0-	8198	16382	7705	3	493	9	Y	448	663	1	2	8	56
09	DLQ G-10		7935	-0-	7935	24317	7429	3	506	9	Y	460	463	1	3	8	50
*10	32534	X	8217	-0-	-24317	-0-	198	1	7522	3	Y	452	339	1	4	8	159
							497	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

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
08	9579	X	9458	-0-	-121	-0-	8817	3	641	9	N	583	732	1	2	8	106
09	9420	X	9227	-0-	-193	-0-	8590	3	637	9	N	579	556	1	4	8	125
10	9734	X	9184	-0-	-550	-0-	8547	3	637	9	N	579	560	1	4	8	140

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
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
08	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	14063	3	1924	9	N	1749	1742	1	27	8	248
09	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	12386	3	1407	9	N	1279	1267	1	26	8	234
*10	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10988	3	1186	9	N	1078	1094	1	23	8	195

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

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
08	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	8997	3	792	9	N	720	733	1	3	8	168
09	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7486	3	660	9	N	600	368	1	4	8	396
*10	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	8751	3	708	9	N	644	813	1	6	8	221

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

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									
08	17453 X	16457	-0-	-996	-0-	15830	3	30	4	N	543	720	1	2	8	133
						597	9									
09	16470 X	15845	-0-	-625	-0-	15220	3	28	4	N	543	559	1	1	8	116
						597	9									
10	16864 X	16086	-0-	-778	-0-	15381	3	31	4	N	613	567	1	1	8	161
						674	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

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
08	26598 X	26564	-0-	-34	-0-	25125	3	1439	9	N	1308	1310	0	3	8	151
09	25830 X	21300	-0-	-4530	-0-	20187	3	1113	9	N	1012	1019	0	4	8	140
10	26691 X	26306	-0-	-385	-0-	24892	3	1414	9	N	1285	1349	0	6	8	70

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

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
08	13981 X	11610	-0-	-2371	-0-	2	1	11323	3	N	259	321	0	5	8	73
						285	9									
09	12540 X	10956	-0-	-1584	-0-	2	1	10635	3	N	290	216	0	5	8	142
						319	9									
10	12958 X	10812	-0-	-2146	-0-	2	1	10491	3	N	290	380	0	5	8	47
						319	9									

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
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									
08	DLQ G-10		8712	-0-	8712	17600	7951	3	761	9	Y	692	535	1			214
09	DLQ G-10		8371	-0-	8371	25971	7666	3	705	9	Y	641	718	1	2	8	135
*10	34225	X	8254	-0-	-25971	-0-	7535	3	719	9	Y	654	688	1	4	8	97

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

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
08	15283	X	14153	-0-	-1130	-0-	13226	3	927	9	N	843	825	0	2	8	113
09	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14720	3	959	9	N	872	895	0	1	8	89
10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	11935	3	780	9	N	709	694	0	4	8	100

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

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
08	11005	X	10217	-0-	-788	-0-	9952	3	265	9	N	241	545	1			89
09	10080	X	9553	-0-	-527	-0-	9322	3	231	9	N	210	184	1	1	8	114
10	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9313	3	315	9	N	286	184	1	1	8	215

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

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
08	8835	X	8021	-0-	-814	-0-	7764	3	257	9	N	234	184	1	2	8	187
09	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	6958	3	156	9	N	142	164	1	3	8	162
10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	7212	3	189	9	N	172	179	1	1	8	154

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

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									
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9803	3	22	4	N	343	364	1	2	8	170
							377	9									
09	9840	X	9831	-0-	-9	-0-	9376	3	84	4	N	337	364	1	1	8	142
							371	9									
10	10168	X	10167	-0-	-1	-0-	9709	3	458	9	N	416	366	1	2	8	190

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
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									
08	DLQ G-10		17180	-0-	17180	33781	15641	3	755	4	Y	713	722	1	2	8	215
							784	9									
09	DLQ G-10		17058	-0-	17058	50839	15972	3	265	4	Y	746	742	1	4	8	215
							821	9									
*10	68729	X	17890	-0-	-50839	-0-	16831	3	139	4	Y	836	746	1	1	8	304
							920	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

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									
08	10575	X	-0-	-0-	-10575	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

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							
08	9796	X	9707	-0-	-89	-0-	56	1	9470	3	N	161	188	1	1	8	238
							4	4	177	9							
09	9600	X	9037	-0-	-563	-0-	54	1	8687	3	N	160	178	1	1	8	219
							120	4	176	9							
10	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	68	1	8600	3	N	199	1	8			417
							253	4	219	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

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
08	DLQ G-10		37766	-0-	37766	54034	36654	3	254	4	Y	780	781	0	3	8	7
							858	9									
09	DLQ G-10		30912	-0-	30912	84946	29899	3	1013	9	Y	921	922	0	4	8	2
*10	117868	X	32922	-0-	-84946	-0-	32008	3	914	9	Y	831	824	0	6	8	3

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
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
08	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	27681	4	1048	9	N	953	1056	1	16	8	342
09	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	27055	4	1071	9	N	974	719	1	16	8	581
10	26381 X	9040	-0-	-17341	-0-	3848	3	4059	4	N	1030	1067	1	16	8	528
						1133	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

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
08	16368 X	15002	-0-	-1366	-0-	14475	3	527	9	N	479	477	0	2	8	56
09	15180 X	14442	-0-	-738	-0-	13919	3	523	9	N	475	422	0	3	8	106
10	15686 X	14463	-0-	-1223	-0-	13946	3	517	9	N	470	525	0	4	8	47

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

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									
08	15841 X	15404	-0-	-437	-0-	14098	3	11	4	N	1177	1270	1	5	8	350
						1295	9									
09	15570 X	14923	-0-	-647	-0-	13468	3	180	4	N	1159	1100	1	6	8	403
						1275	9									
10	16089 X	15445	-0-	-644	-0-	13705	3	379	4	N	1237	1117	1	11	8	512
						1361	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

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							
08	DLQ G-10	24546	-0-	24546	41161	58	1	23092	3	Y	696	682	1	2	8	109
						630	4	766	9							
09	DLQ G-10	15409	-0-	15409	56570	60	1	14492	3	Y	599	599	1	2	8	107
						198	4	659	9							
*10	72706 X	16136	-0-	-56570	-0-	42	1	15407	3	Y	556	520	1	2	8	141
						75	4	612	9							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

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									
08	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	21295	3	500	4	N	698	725	1	2	8	145
						768	9									
09	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	20546	3	255	4	N	650	738	1	4	8	53
						715	9									
10	22258 X	20538	-0-	-1720	-0-	19734	3	78	4	N	660	564	1	4	8	145
						726	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	44746 X	44746	-0-	-0-	-0-	42756	3	695	4	N	1177	1107	0	6	8	184
						1295	9									
09	39480 X	35633	-0-	-3847	-0-	34263	3	234	4	N	1033	1074	0	6	8	137
						1136	9									
10	40796 X	35515	-0-	-5281	-0-	34153	3	131	4	N	1119	1068	0	7	8	181
						1231	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

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									
08	DLQ G-10	87075	-0-	87075	171748	75736	3	495	4	Y	9858	9905	0	40	8	72
						10844	9									
09	DLQ G-10	79664	-0-	79664	251412	69345	3	498	4	Y	8928	8651	0	43	8	306
						9821	9									
*10	332635 X	81223	-0-	-251412	-0-	70970	3	121	4	Y	9211	9396	0	29	8	92
						10132	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

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
08	DLQ G-10	13268	-0-	13268	24757	12891	3	377	9	Y	343	361	0			22
09	DLQ G-10	12512	-0-	12512	37269	11991	3	187	4	Y	304	289	0	1	8	36
						334	9									
*10	48847 X	11578	-0-	-37269	-0-	11306	3	272	9	Y	247	264	0	1	8	18

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

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
08	DLQ G-10	12987	-0-	12987	25349	12846	3	141	9	Y	128	156	1	2	8	182
09	DLQ G-10	13745	-0-	13745	39094	13640	3	105	9	Y	95	156	1	4	8	117
*10	54301 X	15207	-0-	-39094	-0-	15057	3	150	9	Y	136	4	8			249

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

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									
08	DLQ G-10	28357	-0-	28357	57359	24141	3	3377	4	Y	763	774	0	3	8	32
						839	9									
09	DLQ G-10	28728	-0-	28728	86087	26994	3	803	4	Y	846	792	0	5	8	81
						931	9									
*10	113837 X	27750	-0-	-86087	-0-	25169	3	1655	4	Y	842	887	0	4	8	32
						926	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	20546	-0-	20546	38987	18816	3	1730	9	Y	1573	1656	0	8	8	99
09	DLQ G-10	20309	-0-	20309	59296	18370	3	245	4	Y	1540	1450	0	10	8	179
						1694	9									
*10	81546 X	22250	-0-	-59296	-0-	20605	3	1645	9	Y	1495	1553	0	11	8	110

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

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									
08	DLQ G-10	13960	-0-	13960	28513	11981	3	1238	4	Y	674	683	0	2	8	18
						741	9									
09	DLQ G-10	14531	-0-	14531	43044	13363	3	353	4	Y	741	690	0	2	8	67
						815	9									
*10	57648 X	14604	-0-	-43044	-0-	13704	3	140	4	Y	691	697	0	4	8	57
						760	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

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									
08	DLQ G-10	13803	-0-	13803	28183	11863	3	1171	4	Y	699	705	0	2	8	19
						769	9									
09	DLQ G-10	14204	-0-	14204	42387	13090	3	334	4	Y	709	662	0	2	8	64
						780	9									
*10	56024 X	13637	-0-	-42387	-0-	12870	3	133	4	Y	576	588	0	4	8	48
						634	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

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									
08	DLQ G-10	60196	-0-	60196	122834	49791	3	3391	4	Y	6376	6455	0	27	8	45
						7014	9									
09	DLQ G-10	64227	-0-	64227	187061	56127	3	8100	9	Y	7364	7196	0	31	8	182
*10	248719 X	61658	-0-	-187061	-0-	54043	3	7615	9	Y	6923	6756	0	34	8	315

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	35371	X	4506	-0-	-30865	-0-	3971	3	3	4	N	484	532	0			92
							532	9									
09	33540	X	22039	-0-	-11501	-0-	20259	3	523	4	N	1143	977	0	8	8	250
							1257	9									
*10	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	40801	3	2256	9	N	2051	1891	0	20	8	390

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20336	X	17927	-0-	-2409	-0-	17143	3	61	4	N	657	739	1	2	8	195
							723	9									
09	18300	X	17821	-0-	-479	-0-	17110	3	711	9	N	646	738	1	2	8	101
10	18910	X	17938	-0-	-972	-0-	17197	3	741	9	N	674	543	1	3	8	229

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		53039	-0-	53039	101599	42364	3	6530	4	Y	3768	3738	0	19	8	59
							4145	9									
09	DLQ G-10		50874	-0-	50874	152473	47235	3	11	4	Y	3298	3277	0	22	8	58
							3628	9									
*10	198874	X	46401	-0-	-152473	-0-	43124	3	3277	9	Y	2979	2960	0	27	8	50

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	50189	X	40904	-0-	-9285	-0-	38660	3	739	4	N	1368	1197	0	7	8	309
							1505	9									
*09	47370	X	36425	-0-	-10945	-0-	35136	3	357	4	N	847	902	0	14	8	240
							932	9									
10	48949	X	34863	-0-	-14086	-0-	33955	3	286	4	N	565	477	0	41	8	287
							622	9									

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
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
08	DLQ G-10		29181	-0-	29181	62417	27641	3	1540	9	Y	1400	1413	0	6	8	58
09	DLQ G-10		31203	-0-	31203	93620	29663	3	1540	9	Y	1400	1318	0	5	8	135
*10	124268	X	30648	-0-	-93620	-0-	29214	3	1434	9	Y	1304	1383	0	7	8	49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		25248	-0-	25248	50278	24267	3	71	4	Y	827	905	1	13	8	211
							910	9									
09	DLQ G-10		24556	-0-	24556	74834	23500	3	145	4	Y	828	735	1	15	8	289
							911	9									
*10	99915	X	25081	-0-	-74834	-0-	23382	3	755	4	Y	858	938	1	19	8	190
							944	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

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									
08	DLQ G-10		12390	-0-	12390	24991	10420	3	1341	4	Y	572	575	0	2	8	16
							629	9									
09	DLQ G-10		12655	-0-	12655	37646	11700	3	383	4	Y	520	488	0	1	8	47
							572	9									
*10	49860	X	12214	-0-	-37646	-0-	11533	3	152	4	Y	481	487	0	1	8	40
							529	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

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									
08	DLQ G-10		12944	-0-	12944	26282	11063	3	1235	4	Y	587	595	0	2	8	16
							646	9									
09	DLQ G-10		13431	-0-	13431	39713	12275	3	353	4	Y	730	676	0	4	8	66
							803	9									
*10	52776	X	13063	-0-	-39713	-0-	12169	3	140	4	Y	685	690	0	4	8	57
							754	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	49352 X	45148	-0-	-4204	-0-	41528	3	1808	4	N	1647	1532	0	6	8	190
						1812	9									
09	45990 X	42540	-0-	-3450	-0-	40607	3	287	4	N	1496	1410	0	8	8	268
						1646	9									
10	47523 X	44280	-0-	-3243	-0-	42054	3	281	4	N	1768	1731	0	11	8	294
						1945	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

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									
08	42966 X	31374	-0-	-11592	-0-	28469	3	956	4	N	1772	1774	0	9	8	173
						1949	9									
09	37500 X	31671	-0-	-5829	-0-	29061	3	685	4	N	1750	1649	0	10	8	264
						1925	9									
10	36704 X	32412	-0-	-4292	-0-	30006	3	375	4	N	1846	1905	0	11	8	194
						2031	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

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									
08	56730 X	54408	-0-	-2322	-0-	51183	3	143	4	N	2802	2798	0	13	8	139
						3082	9									
09	54900 X	50256	-0-	-4644	-0-	47478	3	36	4	N	2493	2406	0	14	8	212
						2742	9									
10	56730 X	52412	-0-	-4318	-0-	49361	3	3051	9	N	2774	2890	0	15	8	81

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

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									
08	44237 X	42789	-0-	-1448	-0-	40542	3	1115	4	N	1029	1278	1	4	8	169
						1132	9									
09	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	39202	3	482	4	N	940	785	1	5	8	319
						1034	9									
10	41695 X	41154	-0-	-541	-0-	39895	3	168	4	N	992	874	1	4	8	433
						1091	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
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									
08	34255 X	30809	-0-	-3446	-0-	29594	3	27	4	N	1080	630	0	3	8	500
						1188	9									
09	31680 X	29810	-0-	-1870	-0-	28822	3	28	4	N	873	1126	0	5	8	242
						960	9									
10	32736 X	28596	-0-	-4140	-0-	27684	3	912	9	N	829	867	0	6	8	198

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

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									
08	39928 X	37265	-0-	-2663	-0-	34040	3	3225	9	N	2932	3023	0	12	8	181
09	40470 X	34749	-0-	-5721	-0-	31646	3	154	4	N	2681	2471	0	13	8	378
						2949	9									
10	41819 X	34513	-0-	-7306	-0-	31643	3	56	4	N	2558	2820	0	16	8	100
						2814	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

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									
08	DLQ G-10	23895	-0-	23895	55726	20975	3	311	4	Y	2372	2357	0	13	8	40
						2609	9									
09	DLQ G-10	30602	-0-	30602	86328	27921	3	408	4	Y	2066	2056	0	12	8	38
						2273	9									
*10	116680 X	30352	-0-	-86328	-0-	27029	3	1147	4	Y	1978	1962	0	15	8	39
						2176	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

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									
08	25482 X	22913	-0-	-2569	-0-	20061	3	1225	4	N	1479	1647	1	5	8	186
						1627	9									
09	24030 X	23614	-0-	-416	-0-	20672	3	1365	4	N	1434	1284	1	5	8	331
						1577	9									
10	23839 X	22644	-0-	-1195	-0-	19275	3	1870	4	N	1363	1489	1	6	8	199
						1499	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13144 X	11834	-0-	-1310	-0-	10004	3	130	4	N	1545	1495	0			131
						1700	9									
09	12720 X	11095	-0-	-1625	-0-	9201	3	309	4	N	1441	1472	0			100
						1585	9									
10	12338 X	11793	-0-	-545	-0-	9459	3	647	4	N	1534	1562	0			72
						1687	9									

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

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									
08	DLQ G-10	54499	-0-	54499	116731	50483	3	8	4	Y	3644	3615	0	75	8	1
						4008	9									
09	DLQ G-10	48855	-0-	48855	165586	44910	3	120	4	Y	3477	3362	0	66	8	50
						3825	9									
*10	210193 X	44607	-0-	-165586	-0-	41106	3	117	4	Y	3076	3016	0	44	8	66
						3384	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

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									
08	57753 X	53592	-0-	-4161	-0-	50713	3	671	4	N	2007	1996	0	8	8	84
						2208	9									
09	54570 X	49763	-0-	-4807	-0-	47489	3	365	4	N	1735	1660	0	8	8	151
						1909	9									
10	56389 X	49889	-0-	-6500	-0-	47750	3	218	4	N	1746	1768	0	12	8	117
						1921	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

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									
08	81840 X	74989	-0-	-6851	-0-	68386	3	3997	4	N	2369	2395	0	5	8	155
						2606	9									
09	76800 X	73600	-0-	-3200	-0-	70396	3	759	4	N	2223	2243	0	7	8	128
						2445	9									
10	78647 X	75234	-0-	-3413	-0-	71554	3	462	4	N	2925	2672	0	12	8	369
						3218	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 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
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
08	DLQ G-10	14077	-0-	14077	27975	13319	3	80	4	Y	616	649	0	2	8	34
						678	9									
09	DLQ G-10	13207	-0-	13207	41182	12317	3	238	4	Y	593	568	0	1	8	58
						652	9									
*10	54384 X	13202	-0-	-41182	-0-	12484	3	67	4	Y	592	616	0	1	8	33
						651	9									

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

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									
08	51119 X	48433	-0-	-2686	-0-	45104	3	1546	4	N	1621	1594	0	7	8	142
						1783	9									
09	48270 X	46351	-0-	-1919	-0-	44275	3	431	4	N	1495	1443	0	8	8	186
						1645	9									
10	49879 X	46779	-0-	-3100	-0-	45098	3	287	4	N	1267	1335	0	10	8	108
						1394	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

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							
08	DLQ G-10	14924	-0-	14924	29011	47	1	11682	3	Y	2444	2434	1	8	8	381
						507	4	2688	9							
09	DLQ G-10	14678	-0-	14678	43689	66	1	12288	3	Y	1915	1946	1	7	8	343
						217	4	2107	9							
*10	56130 X	12441	-0-	-43689	-0-	45	1	10307	3	Y	1827	1698	1	9	8	463
						79	4	2010	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

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									
08	DLQ G-10	27875	-0-	27875	57102	24827	3	1738	4	Y	1191	1210	0	4	8	8
						1310	9									
09	DLQ G-10	27810	-0-	27810	84912	26450	3	1360	9	Y	1236	1208	0	5	8	31
*10	111469 X	26557	-0-	-84912	-0-	25251	3	1306	9	Y	1187	1158	0	6	8	54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	57536 X	53815	-0-	-3721	-0-	51781	3	393	4	N	1492	1500	0	6	8	192
						1641	9									
09	53550 X	51698	-0-	-1852	-0-	49224	3	854	4	N	1473	1397	0	7	8	261
						1620	9									
10	55335 X	53236	-0-	-2099	-0-	50044	3	1549	4	N	1494	1527	0	10	8	218
						1643	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

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									
08	16213 X	14794	-0-	-1419	-0-	13985	3	240	4	N	517	540	0	2	8	78
						569	9									
09	15690 X	14297	-0-	-1393	-0-	13244	3	489	4	N	513	500	0	4	8	87
						564	9									
10	16213 X	14011	-0-	-2202	-0-	13267	3	206	4	N	489	484	0	3	8	89
						538	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

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
08	DLQ G-10	17352	-0-	17352	34438	16324	3	90	4	Y	853	898	0	2	8	47
						938	9									
09	DLQ G-10	16689	-0-	16689	51127	15496	3	271	4	Y	838	799	0	4	8	82
						922	9									
*10	67893 X	16766	-0-	-51127	-0-	15777	3	76	4	Y	830	860	0	6	8	46
						913	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

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									
08	DLQ G-10	17586	-0-	17586	66534	14563	3	3023	9	Y	2748	2661	0	158	8	62
09	DLQ G-10	15803	-0-	15803	82337	13284	3	1	4	Y	2289	2145	0	151	8	55
						2518	9									
*10	99419 X	17082	-0-	-82337	-0-	14321	3	14	4	Y	2497	2353	0	143	8	56
						2747	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	18680	-0-	18680	37585	17715	3	96	4	Y	790	831	0	2	8	44
						869	9									
09	DLQ G-10	17789	-0-	17789	55374	16673	3	288	4	Y	753	719	0	4	8	74
						828	9									
*10	73241 X	17867	-0-	-55374	-0-	16959	3	81	4	Y	752	781	0	4	8	41
						827	9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

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									
08	DLQ G-10	213248	-0-	213248	432139	201708	3	526	4	Y	10013	9955	0			156
						11014	9									
09	DLQ G-10	201036	-0-	201036	633175	190385	3	426	4	Y	9295	9303	0			148
						10225	9									
*10	823794 X	190619	-0-	-633175	-0-	178314	3	1721	4	Y	9622	9645	0			125
						10584	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

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
08	52979 X	46987	-0-	-5992	-0-	42451	3	4536	9	N	4124	4011	0	18	8	168
09	51270 X	44515	-0-	-6755	-0-	40587	3	3928	9	N	3571	3647	0	22	8	70
10	52979 X	51050	-0-	-1929	-0-	46135	3	4915	9	N	4468	4425	0	24	8	89

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

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									
08	45167 X	38628	-0-	-6539	-0-	34633	3	5	4	N	3627	3628	0	19	8	153
						3990	9									
09	43710 X	34428	-0-	-9282	-0-	31096	3	11	4	N	3019	3013	0	20	8	139
						3321	9									
10	45663 X	34278	-0-	-11385	-0-	30822	3	79	4	N	3070	3008	0	20	8	181
						3377	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
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									
08	DLQ G-10		28385	-0-	28385	56089	26544	3	222	4	Y	1472	1449	0	8	8	83
							1619	9									
09	DLQ G-10		26800	-0-	26800	82889	25125	3	5	4	Y	1518	1519	0	9	8	73
							1670	9									
*10	110265	X	27376	-0-	-82889	-0-	25687	3	1689	9	Y	1535	1532	0	9	8	67

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

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									
08	67673	X	61890	-0-	-5783	-0-	54801	3	634	4	N	5868	5833	0	23	8	143
							6455	9									
09	63240	X	58662	-0-	-4578	-0-	51774	3	608	4	N	5709	5623	0	28	8	201
							6280	9									
10	65348	X	56845	-0-	-8503	-0-	49187	3	1485	4	N	5612	5430	0	14	8	369
							6173	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

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									
08	55242	X	49164	-0-	-6078	-0-	44706	3	2314	4	N	1949	1969	1	8	8	230
							2144	9									
09	51420	X	47650	-0-	-3770	-0-	44662	3	887	4	N	1910	1826	1	8	8	306
							2101	9									
10	53134	X	48113	-0-	-5021	-0-	44849	3	1071	4	N	1994	2025	1	7	8	268
							2193	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

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									
08	72819	X	60538	-0-	-12281	-0-	57714	3	2824	9	N	2567	2376	1	11	8	341
09	67470	X	60787	-0-	-6683	-0-	58128	3	2659	9	N	2417	2381	1	10	8	367
10	69719	X	60865	-0-	-8854	-0-	58172	3	2693	9	N	2448	2581	1	12	8	222

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
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									
08	76539 X	67873	-0-	-8666	-0-	57590	3	10283	9	N	9348	9407	0	30	8	176
09	71010 X	66776	-0-	-4234	-0-	57374	3	9402	9	N	8547	8487	0	35	8	201
10	73377 X	65174	-0-	-8203	-0-	56092	3	9082	9	N	8256	8214	0	36	8	207

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

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									
08	88381 X	80470	-0-	-7911	-0-	76867	3	3603	9	N	3275	3284	1	16	8	433
09	83760 X	75539	-0-	-8221	-0-	71660	3	833	4	N	2769	2925	1	17	8	260
						3046	9									
10	86552 X	67654	-0-	-18898	-0-	64138	3	3516	9	N	3196	2569	1	16	8	871

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

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									
08	24687 X	24687	-0-	-0-	-0-	23759	3	928	9	N	844	825	0	25	8	100
09	29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	28301	3	1069	9	N	972	927	0	31	8	114
*10	33481 X	33481	-0-	-0-	-0-	32277	3	3	4	N	1092	1084	0	30	8	92
						1201	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

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									
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	738	731	0	7	8	170
09	39679 X	39679	-0-	-0-	-0-	59	3	37245	4	N	2159	2128	0	19	8	182
						2375	9									
*10	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	33055	3	2217	9	N	2015	2084	0	18	8	95

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

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									
08	DLQ G-10	29882	-0-	29882	62091	28298	3	288	4	Y	1178	1177	0	14	8	20
						1296	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62091					Y	-0-	20	0			-0-
*10	91325 X	29234	-0-	-62091	-0-	25066	3	1211	4	Y	2688	2618	0	18	8	52
						2957	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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									
08	DLQ G-10	40370	-0-	40370	79671	39117	3	330	4	Y	839	838	0	8	8	14
						923	9									
09	DLQ G-10	46420	-0-	46420	126091	44843	3	426	4	Y	1046	1033	0	8	8	19
						1151	9									
*10	162419 X	36328	-0-	-126091	-0-	34022	3	1200	4	Y	1005	995	0	9	8	20
						1106	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
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									
08	DLQ G-10	41566	-0-	41566	86783	38105	3	391	4	Y	2791	2778	0	17	8	47
						3070	9									
09	DLQ G-10	43789	-0-	43789	130572	40050	3	505	4	Y	2940	2916	0	16	8	55
						3234	9									
*10	173355 X	42783	-0-	-130572	-0-	38127	3	1423	4	Y	2939	2918	0	19	8	57
						3233	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
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									
08	385955 X	385955	-0-	-0-	-0-	364000	3	3540	4	Y	16741	16744	0	76	8	147
						18415	9									
09	387991 X	387991	-0-	-0-	-0-	369893	3	764	4	Y	15758	15297	0	88	8	520
						17334	9									
*10	415700 X	415700	-0-	-0-	-0-	398948	3	16752	9	Y	15229	15329	0	55	8	365

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
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
08	DLQ G-10	59909	-0-	59909	116042	55033	3	4876	9	Y	4433	4434	0	24	8	16
09	DLQ G-10	54560	-0-	54560	170602	49711	3	142	4	Y	4279	4199	0	27	8	69
						4707	9									
*10	226915 X	56313	-0-	-170602	-0-	51755	3	4558	9	Y	4144	4155	0	31	8	27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	54889	-0-	54889	110715	44880	3	7311	4	Y	2453	2438	0	13	8	38
						2698	9									
09	DLQ G-10	48954	-0-	48954	159669	46625	3	9	4	Y	2109	2096	0	14	8	37
						2320	9									
*10	212346 X	52677	-0-	-159669	-0-	50083	3	2594	9	Y	2358	2338	0	17	8	40

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

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									
08	DLQ G-10	55594	-0-	55594	109061	45148	3	6430	4	Y	3651	3619	0	25	8	57
						4016	9									
09	DLQ G-10	50939	-0-	50939	160000	47427	3	10	4	Y	3184	3160	0	25	8	56
						3502	9									
*10	209254 X	49254	-0-	-160000	-0-	45942	3	3312	9	Y	3011	2985	0	31	8	51

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

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									
08	DLQ G-10	50088	-0-	50088	98430	41214	3	6892	4	Y	1802	1787	0	11	8	28
						1982	9									
09	DLQ G-10	46917	-0-	46917	145347	45083	3	9	4	Y	1659	1648	0	10	8	29
						1825	9									
*10	191328 X	45981	-0-	-145347	-0-	44170	3	1811	9	Y	1646	1634	0	13	8	28

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

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									
08	DLQ G-10	9776	-0-	9776	20389	9074	3	702	9	Y	638	688	0	2	8	57
09	DLQ G-10	9380	-0-	9380	29769	8622	3	169	4	Y	535	548	0	3	8	41
						589	9									
*10	40363 X	10594	-0-	-29769	-0-	10030	3	564	9	Y	513	500	0	8	8	46

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

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									
08	DLQ G-10	227619	-0-	227619	278424	196495	3	5976	4	Y	22862	22404	0	87	8	458
						25148	9									
09	DLQ G-10	173905	-0-	173905	452329	157639	3	1877	4	Y	13081	12891	0	92	8	556
						14389	9									
*10	616429 X	164100	-0-	-452329	-0-	148828	3	15272	9	Y	13884	14143	0	89	8	208

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

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									
08	DLQ G-10		82570	-0-	82570	169896	77579	3	4991	9	Y	4537	4523	0	22	8	144
09	DLQ G-10		76699	-0-	76699	246595	72144	3	4555	9	Y	4141	4160	0	25	8	100
*10	323873	X	77278	-0-	-246595	-0-	72729	3	4549	9	Y	4135	4046	0	25	8	164

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

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									
08	DLQ G-10		98674	-0-	98674	201955	92394	3	6280	9	Y	5709	5681	0	28	8	181
09	DLQ G-10		93790	-0-	93790	295745	88025	3	5765	9	Y	5241	5264	0	31	8	127
*10	390650	X	94905	-0-	-295745	-0-	89045	3	5860	9	Y	5327	5211	0	32	8	211

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

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									
08	DLQ G-10		78548	-0-	78548	155664	76498	3	2050	9	Y	1864	1856	0	9	8	59
09	DLQ G-10		69725	-0-	69725	225389	67902	3	1823	9	Y	1657	1666	0	10	8	40
*10	294896	X	69507	-0-	-225389	-0-	67629	3	1878	9	Y	1707	1669	0	10	8	68

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

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									
08	DLQ G-10		71417	-0-	71417	149200	68507	3	2910	9	Y	2645	2637	0	13	8	84
09	DLQ G-10		67513	-0-	67513	216713	64851	3	2662	9	Y	2420	2431	0	14	8	59
*10	285427	X	68714	-0-	-216713	-0-	66040	3	2674	9	Y	2431	2380	0	14	8	96

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	72690	-0-	72690	137601	70915	3	1775	9	Y	1614	1612	0	8	8	51
09	DLQ G-10	66484	-0-	66484	204085	64817	3	1667	9	Y	1515	1520	0	9	8	37
*10	272358 X	68273	-0-	-204085	-0-	66571	3	1702	9	Y	1547	1514	0	9	8	61

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

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									
08	DLQ G-10	56143	-0-	56143	106807	50585	3	5558	9	Y	5053	5957	1	11	8	647
09	DLQ G-10	56381	-0-	56381	163188	50724	3	396	4	Y	4783	4791	1	14	8	625
						5261	9									
*10	218511 X	55323	-0-	-163188	-0-	50043	3	5280	9	Y	4800	5122	1	18	8	285

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

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							
08	55769 X	52762	-0-	-3007	-0-	1396	1	48098	3	N	2971	3107	1	25	8	425
						3268	9									
09	53970 X	53116	-0-	-854	-0-	1404	1	45702	3	N	2647	2573	1	31	8	468
						3098	4	2912	9							
10	54467 X	43864	-0-	-10603	-0-	1201	1	32642	3	N	2330	2413	1	30	8	355
						7458	4	2563	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

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									
08	DLQ G-10	58497	-0-	58497	129340	53348	3	5149	9	Y	4681	4669	0			58
09	DLQ G-10	57013	-0-	57013	186353	52061	3	64	4	Y	4444	4423	0			79
						4888	9									
*10	243027 X	56674	-0-	-186353	-0-	51989	3	56	4	Y	4208	4144	0			143
						4629	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		38613	-0-	38613	79071	32532	3	6081	9	Y	5528	5512	0			69
09	DLQ G-10		40304	-0-	40304	119375	34234	3	51	4	Y	5472	5444	0			97
							6019	9									
*10	164206	X	44831	-0-	-119375	-0-	38723	3	40	4	Y	5516	5426	0			187
							6068	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

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									
08	DLQ G-10		18029	-0-	18029	42083	15396	3	2633	9	Y	2394	2230	0	161	8	15
09	DLQ G-10		24493	-0-	24493	66576	20328	3	934	4	Y	2937	2755	0	172	8	25
							3231	9									
*10	66576	X	-0-	-0-	-66576	-0-					Y	2410	2267	0	150	8	18

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
*10	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

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									
08	DLQ G-10		12566	-0-	12566	26208	12325	3	241	9	Y	219	196	0	25	8	17
09	DLQ G-10		9240	-0-	9240	35448	8787	3	216	4	Y	215	187	0	31	8	14
							237	9									
*10	35469	X	21	-0-	-35448	-0-	21	3			Y	-0-	14	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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									
08	DLQ G-10	81009	-0-	81009	161729	76785	3	4224	9	Y	3840	3770	0			343
09	DLQ G-10	74313	-0-	74313	236042	69942	3	448	4	Y	3566	3633	0			276
						3923	9									
*10	309915 X	73873	-0-	-236042	-0-	70141	3	3732	9	Y	3393	3362	0			307

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

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									
08	DLQ G-10	49647	-0-	49647	103499	45930	3	3717	9	Y	3379	3349	0	26	8	139
09	DLQ G-10	49460	-0-	49460	152959	45390	3	453	4	Y	3288	3223	0	25	8	179
						3617	9									
*10	200042 X	47083	-0-	-152959	-0-	43293	3	3790	9	Y	3445	3449	0	26	8	149

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

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									
08	DLQ G-10	44523	-0-	44523	92529	36777	3	7746	9	Y	7042	7024	0			88
09	DLQ G-10	41626	-0-	41626	134155	34602	3	47	4	Y	6343	6318	0			113
						6977	9									
*10	186817 X	52662	-0-	-134155	-0-	44367	3	55	4	Y	7491	7350	0			254
						8240	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

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									
08	DLQ G-10	62848	-0-	62848	128349	56005	3	6843	9	Y	6221	6204	0			78
09	DLQ G-10	60866	-0-	60866	189215	54311	3	62	4	Y	5903	5876	0			105
						6493	9									
*10	249007 X	59792	-0-	-189215	-0-	53526	3	58	4	Y	5644	5557	0			192
						6208	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	44919 X	39724	-0-	-5195	-0-	35949	3	3775	9	Y	3432	3332	0	20	8	304
09	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	34812	3	375	4	Y	2986	3032	0	29	8	229
						3285	9									
10	35619 X	33294	-0-	-2325	-0-	30423	3	2871	9	Y	2610	2516	0	95	8	228

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

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									
08	8463 X	6534	-0-	-1929	-0-	6422	3	112	9	Y	102	73	0	27	8	7
09	11190 X	4990	-0-	-6200	-0-	4732	3	157	4	Y	92	60	0	34	8	5
						101	9									
10	11563 X	3	-0-	-11560	-0-	3	3			Y	-0-	5	0			-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

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									
08	81189 X	63973	-0-	-17216	-0-	59710	3	4263	9	N	3875	3787	0	13	8	351
09	76290 X	64952	-0-	-11338	-0-	60003	3	590	4	N	3963	3993	0	19	8	302
						4359	9									
10	74214 X	425	-0-	-73789	-0-	425	3			N	-0-					302

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

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									
08	64449 X	49224	-0-	-15225	-0-	40839	3	137	4	Y	7498	7518	0	32	8	155
						8248	9									
09	60990 X	50477	-0-	-10513	-0-	43567	3	438	4	Y	5884	5778	0	37	8	224
						6472	9									
10	62000 X	54651	-0-	-7349	-0-	48473	3	6178	9	Y	5616	5738	0	18	8	84

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

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									
08	DLQ G-10	127076	-0-	127076	258521	117632	3	9444	9	Y	8585	8495	0	25	8	192
09	DLQ G-10	121235	-0-	121235	379756	112205	3	360	4	Y	7882	7779	0	62	8	233
						8670	9									
*10	460382 X	80626	-0-	-379756	-0-	74596	3	75	4	Y	5414	5488	0	43	8	116
						5955	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	61945	-0-	61945	109537	56372	3	5573	9	Y	5066	5028	0	19	8	45
09	DLQ G-10	67415	-0-	67415	176952	61823	3	256	4	Y	4851	4812	0	24	8	60
						5336	9									
*10	250731 X	73779	-0-	-176952	-0-	67421	3	6358	9	Y	5780	5738	0	15	8	87

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

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									
08	DLQ G-10	74798	-0-	74798	149398	66293	3	8505	9	Y	7732	7664	0			216
09	DLQ G-10	80548	-0-	80548	229946	72112	3	117	4	Y	7563	7587	0			192
						8319	9									
*10	316169 X	86223	-0-	-229946	-0-	78179	3	8044	9	Y	7313	7236	0			269

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

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									
08	DLQ G-10	97330	-0-	97330	198048	89804	3	7526	9	Y	6842	6795	0	27	8	283
09	DLQ G-10	94791	-0-	94791	292839	87489	3	665	4	Y	6034	5963	0	25	8	329
						6637	9									
*10	384218 X	91379	-0-	-292839	-0-	84479	3	6900	9	Y	6273	6304	0	26	8	272

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

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									
08	DLQ G-10	63016	-0-	63016	127083	55828	3	328	4	Y	6236	6147	0	42	8	352
						6860	9									
09	DLQ G-10	60070	-0-	60070	187153	53670	3	8	4	Y	5811	5839	0	43	8	281
						6392	9									
*10	244691 X	57538	-0-	-187153	-0-	51961	3	5577	9	Y	5070	5086	0	43	8	222

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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	33866	-0-	33866	33866	26264	3	2235	4	Y	4879	4839	0	25	8	97
						5367	9									
08	DLQ G-10	264005	-0-	264005	297871	232276	3	1206	4	Y	27748	27545	0	53	8	247
						30523	9									
09	DLQ G-10	289703	-0-	289703	587574	263160	3	26543	9	Y	24130	24250	0	79	8	48
*10	887623 X	300049	-0-	-587574	-0-	275185	3	24864	9	Y	22604	22457	0	112	8	83

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

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	96236	-0-	-110348	-0-	82662	3	342	4	Y	12029	12171	0	63	8	209
						13232	9									
08	194959 X	111953	-0-	-83006	-0-	93641	3	27	4	Y	16623	16405	0	91	8	336
						18285	9									
*09	182974 X	182974	-0-	-0-	-0-	151677	3	302	4	Y	28177	28084	0			429
						30995	9									
*10	229912 X	229912	-0-	-0-	-0-	196105	3	39	4	Y	30698	30314	0	101	8	712
						33768	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	220596	X	170383	-0-	-50213	-0-	154473	3	15910	9	N	14464	14578	0	55	8	411
09	194610	X	164784	-0-	-29826	-0-	149211	3	1538	4	N	12759	12551	0	62	8	557
							14035	9									
10	197098	X	13864	-0-	-183234	-0-	13120	3	744	9	N	676	1226	0	7	8	-0-

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

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									
08	169198	X	131871	-0-	-37327	-0-	121533	3	10338	9	N	9398	9309	1	35	8	269
09	145710	X	131163	-0-	-14547	-0-	120652	3	1515	4	N	8178	8148	1	41	8	258
							8996	9									
10	150567	X	127918	-0-	-22649	-0-	119327	3	8591	9	N	7810	7879	1	22	8	167

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

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			
08	85684	X	54238	-0-	-31446	-0-	39211	3	15027	9	Y	13661	13903	0	50	8	230
09	74760	X	18016	-0-	-56744	-0-	13355	3	60	4	Y	4183	4281	0	49	8	83
							4601	9									
10	76291	X	17844	-0-	-58447	-0-	13902	3	3942	9	Y	3584	3216	0	416	8	35

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

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									
08	398465	X	398465	-0-	-0-	-0-	385961	3	2065	4	Y	9490	9448	0	57	8	65
							10439	9									
09	328720	X	328720	-0-	-0-	-0-	318978	3	302	4	Y	8582	8337	0	69	8	241
							9440	9									
*10	334982	X	334982	-0-	-0-	-0-	325844	3	9138	9	Y	8307	8351	0	41	8	156

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	215295	X	170594	-0-	-44701	-0-	166581	3	891	4	Y	2838	2821	0	28	8	19
							3122	9									
09	183900	X	154855	-0-	-29045	-0-	152730	3	142	4	Y	1803	1738	0	34	8	50
							1983	9									
10	215295	X	146637	-0-	-68658	-0-	144702	3	1935	9	Y	1759	1755	0	21	8	33

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	409877	X	409877	-0-	-0-	-0-	395482	3	2116	4	Y	11163	11144	0	57	8	77
							12279	9									
09	356305	X	356305	-0-	-0-	-0-	344876	3	321	4	Y	10098	9822	0	69	8	284
							11108	9									
*10	271791	X	271791	-0-	-0-	-0-	266032	3	5759	9	Y	5235	5380	0	41	8	98

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
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									
08	245737	X	186267	-0-	-59470	-0-	181059	3	969	4	Y	3854	3838	0	28	8	26
							4239	9									
09	237810	X	162118	-0-	-75692	-0-	159319	3	149	4	Y	2409	2333	0	35	8	67
							2650	9									
10	228749	X	139096	-0-	-89653	-0-	137015	3	2081	9	Y	1892	1903	0	21	8	35

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
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									
08	59892	X	46495	-0-	-13397	-0-	36214	3	2033	4	Y	7498	7452	0	27	8	187
							8248	9									
09	56580	X	43868	-0-	-12712	-0-	36321	3	14	4	Y	6848	6822	0	30	8	183
							7533	9									
10	58466	X	41860	-0-	-16606	-0-	34791	3	7069	9	Y	6426	6449	0	34	8	126

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
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
08	172654	X	172654	-0-	-0-	-0-	166161	3	6493	9	Y	5903	5895	0	52	8	22
09	148298	X	148298	-0-	-0-	-0-	142922	3	395	4	Y	4528	4418	0	60	8	72
							4981	9									
*10	153195	X	153195	-0-	-0-	-0-	147697	3	5498	9	Y	4998	5012	0	25	8	33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	121489	X	104601	-0-	-16888	-0-	91784	3	12817	9	Y	11652	11648	0			325
09	182519	X	182519	-0-	-0-	-0-	159814	3	257	4	Y	20407	20213	0			519
							22448	9									
*10	154596	X	154596	-0-	-0-	-0-	137968	3	16628	9	Y	15116	15079	0			556

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

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									
08	129524	X	129524	-0-	-0-	-0-	115389	3	16	4	Y	12835	12984	0			4
							14119	9									
09	127350	X	89814	-0-	-37536	-0-	79158	3	181	4	Y	9523	9388	0			139
							10475	9									
10	138508	X	127175	-0-	-11333	-0-	113915	3	250	4	Y	11827	11707	0			259
							13010	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	221371	X	190875	-0-	-30496	-0-	170827	3	20048	9	Y	18225	18071	0	57	8	408
09	214230	X	178637	-0-	-35593	-0-	161400	3	518	4	Y	15199	15126	0	29	8	452
							16719	9									
10	221371	X	112568	-0-	-108803	-0-	101836	3	103	4	Y	9663	9886	0	21	8	208
							10629	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

05	0	W	227035	-0-	227035	251820	179254	3	2094	4	Y	41534	41080	0	82	8	462
							45687	9									
06	0	W	228816	-0-	228816	480636	190065	3	1297	4	Y	34049	34166	0	82	8	263
							37454	9									
*07	735190	X	254554	-0-	-480636	-0-	217358	3	3783	4	Y	30375	30418	0	86	8	134
							33413	9									
*08	223572	X	221986	-0-	-1586	-0-	194860	3	27126	9	Y	24660	24575	0	55	8	164
*09	216360	X	209931	-0-	-6429	-0-	186354	3	981	4	Y	20542	20458	0	61	8	187
							22596	9									
*10	223572	X	198279	-0-	-25293	-0-	179215	3	19064	9	Y	17331	17322	0	57	8	139

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

*05	0		171004	-0-	171004	171004	137790	3	2094	4	Y	28291	28240	0	106	8	314
							31120	9									
*06	0		122607	-0-	122607	293611	101592	3	1297	4	Y	17925	17995	0	106	8	138
							19718	9									
*07	372997	X	79386	-0-	-293611	-0-	65992	3	2764	4	Y	9664	9679	0	81	8	42
							10630	9									
*08	174995	X	115838	-0-	-59157	-0-	101904	3	13934	9	Y	12667	12555	0	70	8	84
09	169350	X	115178	-0-	-54172	-0-	101429	3	981	4	Y	11607	11507	0	79	8	105
							12768	9									
10	174995	X	119158	-0-	-55837	-0-	106777	3	12381	9	Y	11255	11196	0	74	8	90

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

*04	0		29476	-0-	29476	29476	17444	3	12032	9	Y	10938	10506	0	174	1	221
													37	8			
*05	0		151934	-0-	151934	181410	119367	3	2094	4	Y	27703	27540	0	76	8	308
							30473	9									
*06	0		143973	-0-	143973	325383	119478	3	1288	4	Y	21097	21168	0	74	8	163
							23207	9									
*07	448162	X	122779	-0-	-325383	-0-	102279	3	2940	4	Y	15964	15996	0	61	8	70
							17560	9									
*08	160671	X	160671	-0-	-0-	-0-	139066	3	21605	9	Y	19641	19531	0	50	8	130
*09	146441	X	146441	-0-	-0-	-0-	131382	3	981	4	Y	12798	12756	0	56	8	116
							14078	9									
10	146444	X	140996	-0-	-5448	-0-	128339	3	12657	9	Y	11506	11477	0	53	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		22417	-0-	22417	22417	18041	3	4376	9	Y	3978	3784	0	63	1	80
													51	8			
*05	0		197923	-0-	197923	220340	158494	3	2094	4	Y	33941	33561	0	82	8	378
							37335	9									
*06	0		213963	-0-	213963	434303	180751	3	1288	4	Y	29022	29095	0	81	8	224
							31924	9									
*07	602031	X	167728	-0-	-434303	-0-	142597	3	2810	4	Y	20292	20363	0	64	8	89
							22321	9									
*08	234245	X	234245	-0-	-0-	-0-	209707	3	24538	9	Y	22307	22193	0	55	8	148
*09	225129	X	225129	-0-	-0-	-0-	203462	3	981	4	Y	18805	18721	0	61	8	171
							20686	9									
*10	213729	X	213729	-0-	-0-	-0-	196327	3	17402	9	Y	15820	15807	0	57	8	127

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

*04	0		27198	-0-	27198	27198	20678	3	6520	9	Y	5927	5663	0	94	1	119
													51	8			
*05	0		203464	-0-	203464	230662	157049	3	2094	4	Y	40292	39880	0	82	8	449
							44321	9									
*06	0		190937	-0-	190937	421599	156635	3	1290	4	Y	30011	30148	0	81	8	231
							33012	9									
*07	634945	X	213346	-0-	-421599	-0-	180189	3	3809	4	Y	26680	26707	0	86	8	118
							29348	9									
*08	185446	X	185446	-0-	-0-	-0-	163693	3	21753	9	Y	19775	19707	0	55	8	131
09	178560	X	169483	-0-	-9077	-0-	151498	3	981	4	Y	15458	15388	0	61	8	140
							17004	9									
10	184512	X	151112	-0-	-33400	-0-	137177	3	13935	9	Y	12668	12649	0	57	8	102

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

*04	0		69790	-0-	69790	69790	50486	3	19304	9	Y	17549	16848	0	278	1	354
													69	8			
*05	0		203441	-0-	203441	273231	157195	3	2094	4	Y	40138	39934	0	112	8	446
							44152	9									
*06	0		209724	-0-	209724	482955	172668	3	1297	4	Y	32508	32593	0	111	8	250
							35759	9									
*07	705712	X	222757	-0-	-482955	-0-	187297	3	3747	4	Y	28830	28838	0	115	8	127
							31713	9									
*08	205339	X	205339	-0-	-0-	-0-	179194	3	26145	9	Y	23768	23662	0	75	8	158
09	196939	X	196939	-0-	-0-	-0-	173776	3	986	4	Y	20161	20053	0	83	8	183
							22177	9									
*10	190251	X	190251	-0-	-0-	-0-	170755	3	19496	9	Y	17724	17687	0	78	8	142

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

06	0		106499	-0-	106499	106499	1250	1	72748	3	N	12953	12857	0			370
							18253	4	14248	9							
07	182547	X	76048	-0-	-106499	-0-	1330	1	62189	3	N	9530	9261	0			639
							2046	4	10483	9							
08	165075	X	23893	-0-	-141182	-0-	788	1	16697	3	N	5825	6301	0			163
							6408	9									
09	159750	X	37627	-0-	-122123	-0-	865	1	26888	3	N	4478	4378	0			263
							4948	4	4926	9							
*10	200568	X	200568	-0-	-0-	-0-	1290	1	146012	3	N	18533	18589	0			207
							32880	4	20386	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		43380	-0-	43380	43380	35504	3	117	4	Y	7054	6767	0	68	8	219
							7759	9									
*05	0		199504	-0-	199504	242884	169189	3	937	4	Y	26707	26525	0	108	8	293
							29378	9									
*06	0		175241	-0-	175241	418125	150549	3	96	4	Y	22360	22367	0	99	8	187
							24596	9									
*07	573196	X	155071	-0-	-418125	-0-	134740	3	1205	4	Y	17387	17393	0	86	8	95
							19126	9									
*08	191724	X	191724	-0-	-0-	-0-	171304	3	20420	9	Y	18564	18425	0	69	8	165
*09	175830	X	169041	-0-	-6789	-0-	152437	3	631	4	Y	14521	14435	0	73	8	178
							15973	9									
10	181691	X	155591	-0-	-26100	-0-	141820	3	13771	9	Y	12519	12476	0	33	8	188

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		47809	-0-	47809	47809	36822	3	121	4	Y	9878	9477	0	95	8	306
							10866	9									
*05	0		192503	-0-	192503	240312	154088	3	853	4	Y	34147	33940	0	139	8	374
							37562	9									
*06	0		161214	-0-	161214	401526	131762	3	84	4	Y	26698	26731	0	118	8	223
							29368	9									
*07	573261	X	171735	-0-	-401526	-0-	144432	3	1291	4	Y	23647	23623	0	117	8	130
							26012	9									
*08	171875	X	171875	-0-	-0-	-0-	149277	3	22598	9	Y	20544	20415	0	76	8	183
*09	164280	X	148965	-0-	-15315	-0-	130456	3	540	4	Y	16335	16236	0	82	8	200
							17969	9									
10	169756	X	138149	-0-	-31607	-0-	122323	3	15826	9	Y	14387	14333	0	38	8	216

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49407	-0-	49407	49407	39512	3	130	4	Y	8877	8517	0	85	8	275
							9765	9									
*05	0		219596	-0-	219596	269003	181520	3	1005	4	Y	33701	33470	0	137	8	369
							37071	9									
*06	0		192775	-0-	192775	461778	162160	3	103	4	Y	27738	27752	0	123	8	232
							30512	9									
*07	682440	X	220662	-0-	-461778	-0-	188486	3	1685	4	Y	27719	27661	0	138	8	152
							30491	9									
*08	208971	X	204902	-0-	-4069	-0-	178975	3	25927	9	Y	23570	23425	0	87	8	210
*09	202230	X	179433	-0-	-22797	-0-	158463	3	656	4	Y	18467	18358	0	92	8	227
							20314	9									
10	208971	X	166309	-0-	-42662	-0-	148438	3	17871	9	Y	16246	16186	0	43	8	244

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		117167	-0-	117167	117167	96108	3	532	4	Y	18661	18381	0	76	8	204
							20527	9									
*06	0		115234	-0-	115234	232401	95110	3	60	4	Y	18240	18210	0	81	8	153
							20064	9									
*07	495566	X	263165	-0-	-232401	-0-	226037	3	2021	4	Y	31915	31735	0	158	8	175
							35107	9									
*08	245540	X	245540	-0-	-0-	-0-	218496	3	27044	9	Y	24585	24450	0	91	8	219
*09	241197	X	241197	-0-	-0-	-0-	218216	3	903	4	Y	20071	19944	0	100	8	246
							22078	9									
*10	213148	X	213148	-0-	-0-	-0-	195998	3	17150	9	Y	15591	15562	0	41	8	234

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		167672	-0-	167672	167672	138393	3	766	4	Y	25921	25532	0	105	8	284
							28513	9									
*06	0		217168	-0-	217168	384840	187181	3	119	4	Y	27153	27090	0	120	8	227
							29868	9									
*07	611766	X	226926	-0-	-384840	-0-	197679	3	1767	4	Y	24982	24948	0	124	8	137
							27480	9									
*08	214797	X	214797	-0-	-0-	-0-	191848	3	22949	9	Y	20863	20737	0	77	8	186
*09	189816	X	189816	-0-	-0-	-0-	172306	3	713	4	Y	15270	15193	0	76	8	187
							16797	9									
10	188976	X	175964	-0-	-13012	-0-	161325	3	14639	9	Y	13308	13260	0	35	8	200

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		1338	-0-	1338	1338	1068	3	4	4	Y	242	232	0	2	8	8
							266	9									
*05	0		146010	-0-	146010	147348	111077	3	615	4	Y	31198	30737	0	127	8	342
							34318	9									
*06	0		169269	-0-	169269	316617	134859	3	86	4	Y	31204	31147	0	138	8	261
							34324	9									
*07	545016	X	228399	-0-	-316617	-0-	187738	3	1679	4	Y	35438	35328	0	176	8	195
							38982	9									
*08	200104	X	200104	-0-	-0-	-0-	170346	3	29758	9	Y	27053	26907	0	100	8	241
*09	201699	X	201699	-0-	-0-	-0-	175302	3	726	4	Y	23337	23175	0	117	8	286
							25671	9									
10	187333	X	171506	-0-	-15827	-0-	150787	3	20719	9	Y	18835	18788	0	50	8	283

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		177225	-0-	177225	177225	138271	3	765	4	Y	34717	34196	0	141	8	380
							38189	9									
*06	0		198368	-0-	198368	375593	161655	3	103	4	Y	33282	33236	0	147	8	279
							36610	9									
*07	531798	X	156205	-0-	-375593	-0-	130017	3	1162	4	Y	22751	22792	0	113	8	125
							25026	9									
*08	197194	X	197194	-0-	-0-	-0-	170760	3	26434	9	Y	24031	23853	0	89	8	214
*09	169133	X	169133	-0-	-0-	-0-	149281	3	618	4	Y	17485	17398	0	87	8	214
							19234	9									
10	172515	X	147765	-0-	-24750	-0-	131992	3	15773	9	Y	14339	14299	0	38	8	216

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		194971	-0-	194971	194971	161120	3	2106	4	Y	28859	28233	0	130	8	496
							31745	9									
*08	SHUT IN		384836	-0-	384836	579807	324902	3	310	4	Y	54204	53910	0	182	8	608
							59624	9									
09	SHUT IN		302658	-0-	302658	882465	256599	3	982	4	Y	40979	41235	0			352
							45077	9									
10	SHUT IN		269741	-0-	269741	1152206	230986	3	38755	9	Y	35232	34574	0	202	8	808

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A

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

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

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-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	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

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
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	4	362	1			190
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					190
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					190

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

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
08	2325	X	1721	-0-	-604	-0-	1644	3	77	9	N	70					323
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2811	3	187	9	N	170	187	1			306
10	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	1711	3	84	9	N	76					382

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

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
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3353	3	84	9	Y	76					570
09	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	3194	3	65	9	Y	59	372	1	6	8	251
10	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3136	3	79	9	Y	72	4	8			319

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

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									
08	8153	X	7723	-0-	-430	-0-	14	1	7453	3	Y	233	214	0			34
							256	9									
09	7890	X	6880	-0-	-1010	-0-	85	1	6607	3	Y	171	186	0			19
							188	9									
*10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	113	1	8301	3	Y	215	211	0			23
							237	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

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
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	656	3	92	9	Y	84					343
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	901	3	34	9	Y	31					374
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					374

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

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									
08	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	930	1	15785	3	Y	967	568	0	260	1	184
						1064	9					1	8			
09	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	900	1	15158	3	Y	762	809	0	8	8	129
						838	9									
*10	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	845	1	16250	3	Y	951	924	0	19	8	137
						1046	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

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
08	22878 X	22470	-0-	-408	-0-	21284	3	1186	9	N	1078	908	1	7	8	461
09	22950 X	22705	-0-	-245	-0-	21563	3	1142	9	N	1038	872	1	17	8	610
10	25234 X	18795	-0-	-6439	-0-	8	1	17810	3	N	888	911	1	15	8	572
						977	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	222	1	20129	3	Y	702	693	0			77
							533	4	772	9							
09	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	24125	3	10	4	Y	834	585	0			326
							917	9									
10	23312	X	20183	-0-	-3129	-0-	326	1	18048	3	Y	595	793	0			128
							1154	4	655	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

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
08	17639	X	13625	-0-	-4014	-0-	12889	3	736	9	N	669	359	1			685
09	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	16513	3	935	9	N	850	371	1			1164
10	17639	X	15381	-0-	-2258	-0-	8	1	14593	3	N	709	1593	1	4	8	276
							780	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

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									
08	22723	X	18689	-0-	-4034	-0-	930	1	17009	3	N	682	717	1			604
							750	9									
09	21600	X	17376	-0-	-4224	-0-	900	1	15785	3	N	628	730	1			502
							691	9									
10	20491	X	17702	-0-	-2789	-0-	938	1	15982	3	N	711	724	1			489
							782	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

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							
08	82381	X	82381	-0-	-0-	-0-	1575	1	75215	3	Y	4930	4723	0	373	1	809
							168	4	5423	9							
09	79039	X	79039	-0-	-0-	-0-	1770	1	72271	3	Y	4533	4763	0	10	8	569
							12	4	4986	9							
*10	72954	X	72954	-0-	-0-	-0-	1821	1	66567	3	Y	4131	4373	0			327
							22	4	4544	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

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
08	22382	X	20675	-0-	-1707	-0-	19864	3	811	9	Y	737	386	0			466
09	21660	X	7355	-0-	-14305	-0-	6711	3	644	9	Y	585	875	0			176
10	22382	X	734	-0-	-21648	-0-	734	3			Y	-0-	176	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	26908 X	3740	-0-	-23168	-0-	3739	3	1	9	Y	1	411	1			297
09	5790 X	4130	-0-	-1660	-0-	3974	3	156	9	Y	142					439
10	868 X	333	-0-	-535	-0-	10	3	323	9	Y	294	294	8			439

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

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									
08	19530 X	17609	-0-	-1921	-0-	735	1	16354	3	Y	473	452	0			95
						520	9									
09	19920 X	17679	-0-	-2241	-0-	810	1	16294	3	Y	523	548	0			70
						575	9									
10	20584 X	17015	-0-	-3569	-0-	914	1	15556	3	Y	495	499	0			66
						545	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

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							
08	31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	648	1	29269	3	N	1049	1161	0			117
						196	4	1154	9							
09	32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	614	1	30534	3	N	712	757	0			72
						77	4	783	9							
10	28489 X	23571	-0-	-4918	-0-	343	1	22728	3	N	283	309	0	15	8	31
						189	4	311	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

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									
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	38	1	20944	3	Y	877	860	0			142
						965	9									
09	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	203	1	15869	3	Y	727	784	0			85
						800	9									
*10	20927 X	20927	-0-	-0-	-0-	267	1	19575	3	Y	986	956	0			115
						1085	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	22940	X	18794	-0-	-4146	-0-	17947	3	847	9	N	770	1263	1			302
09	20940	X	19553	-0-	-1387	-0-	18606	3	947	9	N	861	743	1			420
10	21638	X	18644	-0-	-2994	-0-	2	1	17829	3	N	739	734	1			425
							813	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

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
08	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	32008	3	2191	9	Y	1992	2147	1			825
09	31110	X	4695	-0-	-26415	-0-	4317	3	378	9	Y	344	706	1			463
10	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					463

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

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
08	38750	X	35804	-0-	-2946	-0-	33875	3	1929	9	N	1754	1460	1			921
09	36510	X	34222	-0-	-2288	-0-	32307	3	1915	9	N	1741	1832	1	6	8	824
10	37417	X	35173	-0-	-2244	-0-	4	1	33317	3	N	1684	1859	1			649
							1852	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

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							
08	68160	X	68160	-0-	-0-	-0-	930	1	61982	3	Y	4448	4663	0	10	8	650
							355	4	4893	9							
09	63474	X	63474	-0-	-0-	-0-	900	1	57635	3	Y	4248	4287	0			611
							266	4	4673	9							
*10	64379	X	64379	-0-	-0-	-0-	823	1	58458	3	Y	4234	4273	0	29	8	543
							441	4	4657	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

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

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

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									
08	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	10	1	19570	3	N	921	1085	1			759
							168	4	1013	9							
09	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	18919	3	3	4	N	1114	1464	1			409
							1225	9									
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2967	3	18	4	N	157					566
							173	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10592 - 14950

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									
08	47461	X	37184	-0-	-10277	-0-	36077	3	1107	9	Y	1006	570	0			686
09	45930	X	33893	-0-	-12037	-0-	32981	3	912	9	Y	829	1261	0			254
10	43276	X	32225	-0-	-11051	-0-	488	1	30190	3	Y	1370	1060	0			564
							40	4	1507	9							

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

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	350	-0-	-44197	-0-	170	1	177	3	Y	2	67	0			2
							1	4	2	9							
08	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	442	1	44704	3	Y	1515	1414	0			103
							279	4	1667	9							
09	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	47003	3	7	4	Y	1667	1698	0	15	8	57
							1834	9									
10	44547	X	39667	-0-	-4880	-0-	375	1	37163	3	Y	1729	1653	0	4	8	129
							227	4	1902	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

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							
08	49414	X	42278	-0-	-7136	-0-	418	1	37955	3	Y	2635	2700	0			305
							1006	4	2899	9							
09	47820	X	-0-	-0-	-47820	-0-					Y	-0-	305	0			-0-
10	49414	X	13657	-0-	-35757	-0-	215	1	11886	3	Y	724	623	0			101
							760	4	796	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
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									
08	49414 X	39085	-0-	-10329	-0-	68	1	37525	3	Y	1356	1339	0			220
						1492	9									
09	47820 X	36674	-0-	-11146	-0-	447	1	34896	3	Y	1210	1291	0			139
						1331	9									
10	49414 X	43086	-0-	-6328	-0-	558	1	40857	3	Y	1519	1481	0			177
						1671	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	49383 X	39835	-0-	-9548	-0-	19	1	37439	3	Y	1949	1982	0			145
						233	4	2144	9							
09	47790 X	36967	-0-	-10823	-0-	34655	3	5	4	Y	2097	2151	0	20	8	71
						2307	9									
10	47585 X	36247	-0-	-11338	-0-	33790	3	207	4	Y	2045	1959	0	5	8	152
						2250	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	51925 X	51541	-0-	-384	-0-	48057	3	86	4	Y	3089	3132	0			241
						3398	9									
09	55973 X	55973	-0-	-0-	-0-	66	1	52179	3	Y	3200	2920	0			521
						208	4	3520	9							
*10	64675 X	64675	-0-	-0-	-0-	467	1	59418	3	Y	3715	3845	0	56	8	335
						703	4	4087	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	51801 X	49346	-0-	-2455	-0-	46246	3	82	4	Y	2744	2910	0			226
						3018	9									
09	50130 X	45953	-0-	-4177	-0-	54	1	42631	3	Y	2817	2582	0			461
						169	4	3099	9							
10	51801 X	39304	-0-	-12497	-0-	279	1	35724	3	Y	2615	2792	0	41	8	243
						424	4	2877	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
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									
08	69192	X	54794	-0-	-14398	-0-	49348	3	1225	4	Y	3837	2257	0	1032	1	719
							4221	9					5	8			
09	66960	X	47293	-0-	-19667	-0-	42861	3	263	4	Y	3790	3868	0	38	8	603
							4169	9									
10	69192	X	46819	-0-	-22373	-0-	2	1	42440	3	Y	3814	3786	0	79	8	552
							182	4	4195	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	41385	X	31925	-0-	-9460	-0-	20	1	31015	3	Y	621	747	0			72
							207	4	683	9							
09	40050	X	30555	-0-	-9495	-0-	585	1	29096	3	Y	728	733	0			67
							73	4	801	9							
10	41385	X	31591	-0-	-9794	-0-	448	1	29844	3	Y	954	894	0	43	8	84
							250	4	1049	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62124	X	33920	-0-	-28204	-0-	31855	3	2065	9	Y	1877	1123	0	513	1	355
													2	8			
09	60120	X	16844	-0-	-43276	-0-	15752	3	1092	9	Y	993	1159	0	11	8	178
10	62124	X	38498	-0-	-23626	-0-	2	1	36362	3	Y	1940	1818	0	38	8	262
							2134	9									

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	46841	X	35883	-0-	-10958	-0-	82	1	34363	3	Y	1098	1000	0			98
							230	4	1208	9							
09	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	1066	1	53152	3	Y	2122	2030	0			190
							136	4	2334	9							
*10	51147	X	51147	-0-	-0-	-0-	716	1	47666	3	Y	2150	2045	0	98	8	197
							400	4	2365	9							

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
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									
08	57443	X	54190	-0-	-3253	-0-	50174	3	258	4	Y	3416	3451	0	7	8	343
							3758	9									
09	55590	X	45696	-0-	-9894	-0-	42400	3	17	4	Y	2981	3051	0	20	8	253
							3279	9									
10	57443	X	47835	-0-	-9608	-0-	6	1	44229	3	Y	3025	2990	0	67	8	221
							272	4	3328	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

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									
08	78988	X	74908	-0-	-4080	-0-	69215	3	356	4	Y	4852	4889	0	11	8	478
							5337	9									
09	76440	X	48302	-0-	-28138	-0-	45023	3	19	4	Y	2964	3164	0	20	8	258
							3260	9									
10	78988	X	70504	-0-	-8484	-0-	10	1	64803	3	Y	4813	4628	0	103	8	340
							397	4	5294	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

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									
08	63705	X	36946	-0-	-26759	-0-	34362	3	242	4	N	2129	2115	0			500
							2342	9									
09	61650	X	40213	-0-	-21437	-0-	37775	3	6	4	N	2211	2309	0			402
							2432	9									
10	57381	X	37609	-0-	-19772	-0-	3	1	35229	3	N	2148	2197	0	14	8	339
							14	4	2363	9							

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

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
08	58931	X	39252	-0-	-19679	-0-	36892	3	2360	9	Y	2145	2097	0			435
09	57030	X	41923	-0-	-15107	-0-	39462	3	2461	9	Y	2237	2373	0			299
10	56203	X	44832	-0-	-11371	-0-	42353	3	2479	9	Y	2254	2256	0			297

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
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									
08	73625	X	62525	-0-	-11100	-0-	56324	3	6201	9	Y	5637	5505	0			750
09	69660	X	44227	-0-	-25433	-0-	39586	3	83	4	Y	4144	4514	0			380
							4558	9									
10	68789	X	53362	-0-	-15427	-0-	2	1	47673	3	Y	5055	5062	0			373
							126	4	5561	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	40300	X	27015	-0-	-13285	-0-	580	1	22769	3	Y	3252	3196	0			205
							89	4	3577	9							
09	39000	X	26521	-0-	-12479	-0-	545	1	23241	3	Y	2432	2414	0			223
							60	4	2675	9							
10	32612	X	22132	-0-	-10480	-0-	581	1	19147	3	Y	2012	2068	0			167
							191	4	2213	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	42067	X	33039	-0-	-9028	-0-	700	1	29610	3	Y	2376	2365	0			151
							115	4	2614	9							
09	40710	X	27514	-0-	-13196	-0-	555	1	24476	3	Y	2199	2153	0			197
							64	4	2419	9							
10	37262	X	26364	-0-	-10898	-0-	736	1	23287	3	Y	1917	1958	0			156
							232	4	2109	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	41881	X	41779	-0-	-102	-0-	695	1	36813	3	Y	3753	3748	0			238
							143	4	4128	9							
09	40530	X	28449	-0-	-12081	-0-	545	1	24196	3	Y	3314	3254	0			298
							63	4	3645	9							
10	36735	X	27341	-0-	-9394	-0-	733	1	22826	3	Y	3231	3268	0			261
							228	4	3554	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
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							
08	40796	X	24013	-0-	-16783	-0-	600	1	19838	3	Y	3180	3138	0			204
							77	4	3498	9							
09	39480	X	28648	-0-	-10832	-0-	547	1	24650	3	Y	3079	3004	0			279
							64	4	3387	9							
10	35154	X	23516	-0-	-11638	-0-	728	1	19935	3	Y	2414	2492	0			201
							198	4	2655	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
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							
08	53692	X	12892	-0-	-40800	-0-	260	1	10699	3	Y	1360	1356	0			118
							437	4	1496	9							
09	51960	X	35355	-0-	-16605	-0-	967	1	30336	3	Y	3585	3331	0			372
							108	4	3944	9							
10	42873	X	34656	-0-	-8217	-0-	871	1	29144	3	Y	3221	3397	0			196
							1098	4	3543	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
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							
08	49600	X	9142	-0-	-40458	-0-	231	1	6869	3	Y	1601	1603	0			141
							281	4	1761	9							
09	48000	X	30901	-0-	-17099	-0-	809	1	25369	3	Y	4212	3914	0			439
							90	4	4633	9							
10	40517	X	34883	-0-	-5634	-0-	845	1	28252	3	Y	4294	4475	0			258
							1063	4	4723	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
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							
08	60822	X	10786	-0-	-50036	-0-	244	1	8482	3	Y	1559	1606	0			144
							345	4	1715	9							
09	58860	X	37806	-0-	-21054	-0-	977	1	30653	3	Y	5515	5086	0			573
							109	4	6067	9							
10	47926	X	42536	-0-	-5390	-0-	1022	1	34189	3	Y	5488	5728	0			333
							1288	4	6037	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
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									
08	136989	X	37668	-0-	-99321	-0-	36287	3	1381	9	Y	1255	1202	0			164
09	70050	X	43839	-0-	-26211	-0-	42020	3	88	4	Y	1574	1602	0			136
							1731	9									
10	67084	X	51751	-0-	-15333	-0-	2	1	49517	3	Y	1910	1905	0			141
							131	4	2101	9							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

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							
08	27745	X	7515	-0-	-20230	-0-	225	1	6036	3	Y	916	911	0			80
							246	4	1008	9							
09	26850	X	15512	-0-	-11338	-0-	427	1	13390	3	Y	1497	1418	0			159
							48	4	1647	9							
10	25358	X	15559	-0-	-9799	-0-	402	1	13453	3	Y	1088	1180	0			67
							507	4	1197	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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
08	155	X	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					645
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					645
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					645

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

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
08	14973	X	11902	-0-	-3071	-0-	11493	3	409	9	N	372	372	1			596
09	14250	X	8512	-0-	-5738	-0-	8132	3	380	9	N	345	345	1			596
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

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
08	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	12703	3	1634	9	N	1485	1485	1			519
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	11794	3	810	9	N	736	736	1			519
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					519

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	42377 X	42377	-0-	-0-	-0-	40534	3	1843	9	N	1675	1733	0			99
09	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	38478	3	2276	9	N	2069	2042	0			126
10	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					126

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

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									
08	32271 X	15080	-0-	-17191	-0-	12974	3	63	4	N	1857	1857	1			247
						2043	9									
09	31230 X	10288	-0-	-20942	-0-	8417	3	691	4	N	1073	1073	1			247
						1180	9									
10	32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT					247

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

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	35459	-0-	-377	-0-	32911	3	103	4	N	2223	2223	1			283
						2445	9									
08	33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	30677	3	540	4	N	1853	1853	1			283
						2038	9									
09	33630 X	29495	-0-	-4135	-0-	27692	3	1803	9	N	1639	1639	1			283
10	35433 X	NO RPT	-0-	-35433	-0-					N	NO RPT					283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

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
08	21638 X	14313	-0-	-7325	-0-	13501	3	812	9	N	738	738	1			274
09	19020 X	14337	-0-	-4683	-0-	13316	3	1021	9	N	928	928	1			274
10	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

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	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	5526	3	1823	9	Y	1657	1657	0			397
08	7409 X	7337	-0-	-72	-0-	5416	3	1921	9	Y	1746	1746	0			397
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	5410	3	1777	9	Y	1615	1615	0			397
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

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
08	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	29925	3	5602	9	Y	5093	5015	0			301
09	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	27313	3	5268	9	Y	4789	4798	0			292
10	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					292

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6092	3	1186	9	Y	1078	1078	0			258
08	8711 X	8009	-0-	-702	-0-	6758	3	1251	9	Y	1137	1137	0			258
09	7530 X	5466	-0-	-2064	-0-	4310	3	1156	9	Y	1051	1051	0			258
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					258

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

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
08	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	17932	3	373	9	Y	339	358	0			20
09	9180 X	2535	-0-	-6645	-0-	2498	3	37	9	Y	34	52	0			2
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					2

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

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	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	13117	3	1504	9	Y	1367	1367	0			328
08	17577 X	15712	-0-	-1865	-0-	14127	3	1585	9	Y	1441	1441	0			328
09	17010 X	13028	-0-	-3982	-0-	11562	3	1466	9	Y	1333	1333	0			328
10	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					328

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

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
08	25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	25875	3			N	-0-					137
09	24150 X	22419	-0-	-1731	-0-	22419	3			N	-0-					137
10	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT					137

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

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									
08	26786 X	26786	-0-	-0-	-0-	24525	3	1037	4	N	1113	1113	1			506
						1224	9									
09	24450 X	4512	-0-	-19938	-0-	3277	3	1235	4	N	-0-					506
10	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					506

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

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	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	31856	3	4032	9	N	3665	3733	0			101
08	79616 X	79616	-0-	-0-	-0-	60066	3	19550	9	N	17773	17441	0	246	1	187
09	92820 X	92820	-0-	-0-	-0-	70519	3	22301	9	N	20274	20313	0			148
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	42005 X	14422	-0-	-27583	-0-	9229	3	5193	9	Y	4721	4721	0			-0-
09	40650 X	4837	-0-	-35813	-0-	1786	3	3051	9	Y	2774	2774	0			-0-
10	42005 X	NO RPT	-0-	-42005	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	12028 X	10403	-0-	-1625	-0-	7922	3	36	4	N	2223	2223	1			841
						2445	9									
09	14820 X	8845	-0-	-5975	-0-	6664	3	147	4	N	1849	1849	1			841
						2034	9									
10	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					841

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	147457 X	147457	-0-	-0-	-0-	129758	3	17699	9	Y	16090	16048	0	104	1	109
08	135698 X	135698	-0-	-0-	-0-	119253	3	16445	9	Y	14950	14946	0			113
09	94097 X	94097	-0-	-0-	-0-	81957	3	12140	9	Y	11036	11063	0			86
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821 X	1269	-0-	-1552	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
09	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			Y	-0-					-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	49445 X	44635	-0-	-4810	-0-	39807	3	4828	9	Y	4389	4389	1			524
09	50504 X	50504	-0-	-0-	-0-	45678	3	4826	9	Y	4387	4387	1			524
10	49445 X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					Y	NO RPT					524

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
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
08	54994 X	40752	-0-	-14242	-0-	32553	3	8199	9	Y	7454	7454	1			890
09	53220 X	46985	-0-	-6235	-0-	38788	3	8197	9	Y	7452	7452	1			890
10	54994 X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					Y	NO RPT					890

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	21855 X	20366	-0-	-1489	-0-	19161	3	1205	9	Y	1095	1095	0			-0-
09	21150 X	15711	-0-	-5439	-0-	15004	3	707	9	Y	643	643	0			-0-
10	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	15407 X	11872	-0-	-3535	-0-	8664	3	3208	9	Y	2916	2927	0			22
09	14910 X	9954	-0-	-4956	-0-	7435	3	2519	9	Y	2290	2294	0			18
10	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					18

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	107860 X	107860	-0-	-0-	-0-	91557	3	16303	9	Y	14821	14745	0			195
06	99013 X	99013	-0-	-0-	-0-	84000	3	15013	9	Y	13648	13721	0			122
07	90517 X	90517	-0-	-0-	-0-	78418	3	12099	9	Y	10999	10972	0	74	1	75
08	92017 X	92017	-0-	-0-	-0-	80281	3	11736	9	Y	10669	10663	0			81
09	77676 X	77676	-0-	-0-	-0-	68348	3	9328	9	Y	8480	8495	0			66
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	74782 X	74782	-0-	-0-	-0-	62224	3	12558	9	Y	11416	11377	0	59	1	78
08	74741 X	59417	-0-	-15324	-0-	49268	3	10149	9	Y	9226	9234	0			70
09	63420 X	41060	-0-	-22360	-0-	34241	3	6819	9	Y	6199	6221	0			48
10	74772 X	NO RPT	-0-	-74772	-0-					Y	NO RPT					48

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

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

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
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	50228	X	50228	-0-	-0-	-0-	43088	3	7140	9	Y	6491	6464	0	26	1	44
08	43927	X	42780	-0-	-1147	-0-	36893	3	5887	9	Y	5352	5356	0			40
09	42510	X	34263	-0-	-8247	-0-	28898	3	5365	9	Y	4877	4879	0			38
10	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					Y	NO RPT					38

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 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
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									
08	123774	X	123774	-0-	-0-	-0-	4315	1	89185	3	N	27522	27522	0			-0-
							30274	9									
09	52555	X	52555	-0-	-0-	-0-	1777	1	31423	3	N	17595	17595	0			-0-
							19355	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	146072	X	54802	-0-	-91270	-0-	2241	1	46305	3	N	5687	5687	0			-0-
							6256	9									
09	141360	X	60016	-0-	-81344	-0-	2999	1	53017	3	N	3636	3636	0			-0-
							4000	9									
10	115909	X	NO RPT	-0-	-115909	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

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

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 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
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
08	75733	X	74544	-0-	-1189	-0-	61192	3	13352	9	Y	12138	12144	0			92
09	79650	X	41929	-0-	-37721	-0-	34601	3	7328	9	Y	6662	6702	0			52
10	92659	X	NO RPT	-0-	-92659	-0-					Y	NO RPT					52

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
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
08	71428	X	71428	-0-	-0-	-0-	61345	3	10083	9	Y	9166	9179	0			69
09	106740	X	57911	-0-	-48829	-0-	49067	3	8844	9	Y	8040	8046	0			63
10	110298	X	NO RPT	-0-	-110298	-0-					Y	NO RPT					63

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

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
08	151094	X	71415	-0-	-79679	-0-	57224	3	14191	9	Y	12901	12921	0			97
09	99150	X	45864	-0-	-53286	-0-	36659	3	9205	9	Y	8368	8400	0			65
10	105896	X	NO RPT	-0-	-105896	-0-					Y	NO RPT					65

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

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
08	152241	X	42188	-0-	-110053	-0-	34393	3	7795	9	Y	7086	7121	0			53
09	82560	X	26484	-0-	-56076	-0-	21326	3	5158	9	Y	4689	4705	0			37
10	85312	X	NO RPT	-0-	-85312	-0-					Y	NO RPT					37

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

06	71560	X	71560	-0-	-0-	-0-	59613	3	11947	9	N	10861	10893	0			97
07	73935	X	37194	-0-	-36741	-0-	31534	3	5660	9	N	5145	5148	0	59	1	35
08	DELQ PR		48300	-0-	48300	48300	40635	3	7665	9	N	6968	6950	0			53
09	91285	X	42985	-0-	-48300	-0-	36001	3	6984	9	N	6349	6352	0			50
10	73935	X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					N	NO RPT					50

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

11	0		7900	-0-	7900	7900	7738	3	162	9	N	147	142	0			5
12	0		61242	-0-	61242	69142	61205	3	37	9	N	34	38	0			1
01	0		152142	-0-	152142	221284	150646	3	1496	9	N	1360	1354	0			7
02	0		160637	-0-	160637	381921	156794	3	3843	9	N	3494	3479	0			22
03	0		137632	-0-	137632	519553	131007	3	6625	9	N	6023	6045	0			-0-
04	0		173895	-0-	173895	693448	165526	3	8369	9	N	7608	7518	0	90	1	-0-
05	0		199981	-0-	199981	893429	194530	3	5451	9	N	4955	4918	0			37
06	0		122173	-0-	122173	1015602	113130	3	9043	9	N	8221	7923	0			335
*07	1087814	X	72212	-0-	-1015602	-0-	64208	3	8004	9	N	7276	7411	0			200
*08	171430	X	171430	-0-	-0-	-0-	132612	3	38818	9	N	35289	34629	0	488	1	372
*09	189150	X	189150	-0-	-0-	-0-	144872	3	44278	9	N	40253	40331	0			294
10	63736	X	NO RPT	-0-	-63736	-0-					N	NO RPT					294

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10704	-0-	10704	10704	8857	3	1847	9	N	1679	1617	0			62
12	0		35258	-0-	35258	45962	35093	3	165	9	N	150	210	0			2
01	0		151980	-0-	151980	197942	145147	3	6833	9	N	6212	6180	0			34
02	0		149090	-0-	149090	347032	143066	3	6024	9	N	5476	5476	0			34
03	0		42712	-0-	42712	389744	39604	3	3108	9	N	2825	2859	0			-0-
04	0		64448	-0-	64448	454192	60363	3	4085	9	N	3714	3670	0	44	1	-0-
05	0		56526	-0-	56526	510718	53183	3	3343	9	N	3039	3016	0			23
06	0		-0-	-0-	-0-	510718					N	-0-	23	0			-0-
*07	510718	X	-0-	-0-	-510718	-0-					N	-0-					-0-
*08	115250	X	115250	-0-	-0-	-0-	115250	3			N	-0-					-0-
*09	163869	X	163869	-0-	-0-	-0-	163869	3			N	-0-					-0-
10	52700	X	NO RPT	-0-	-52700	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7351	-0-	7351	7351	5677	3	1674	9	N	1522	1466	0			56
12	0		70399	-0-	70399	77750	70025	3	374	9	N	340	391	0			5
01	0		203719	-0-	203719	281469	188231	3	15488	9	N	14080	14008	0			77
02	0		197711	-0-	197711	479180	178759	3	18952	9	N	17229	17198	0			108
03	0		172399	-0-	172399	651579	152875	3	19524	9	N	17749	17857	0			-0-
04	0		290792	-0-	290792	942371	264357	3	26435	9	N	24032	23749	0	283	1	-0-
05	0		238935	-0-	238935	1181306	216311	3	22624	9	N	20567	20414	0			153
06	0		-0-	-0-	-0-	1181306					N	-0-	153	0			-0-
*07	1181306	X	-0-	-0-	-1181306	-0-					N	-0-					-0-
08	196168	X	134173	-0-	-61995	-0-	134173	3			N	-0-					-0-
09	189840	X	160798	-0-	-29042	-0-	160798	3			N	-0-					-0-
10	196168	X	NO RPT	-0-	-196168	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					615
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					615
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	176	1			439
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					439

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
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									
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	8369	3	1313	4	N	1405	1395	1	15	8	495
							1546	9									
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	4788	1	4279	4	N	1355	894	1	18	8	938
							1491	9									
10	17546	X	11336	-0-	-6210	-0-	8954	3	963	4	N	1290	1801	1	33	8	394
							1419	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	56265 X	44494	-0-	-11771	-0-	40604	3	2211	4	N	1526	1244	1			877
						1679	9									
09	52590 X	40567	-0-	-12023	-0-	38977	3	1590	9	N	1445	1596	1			726
10	50220 X	40852	-0-	-9368	-0-	39249	1	1	4	N	1456	1445	1			737
						1602	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	73966 X	60092	-0-	-13874	-0-	418	1	50319	3	N	4558	4357	1	8	8	397
						4341	4	5014	9							
09	69960 X	49380	-0-	-20580	-0-	331	1	43118	3	N	3781	3884	1			294
						1772	4	4159	9							
10	68572 X	31642	-0-	-36930	-0-	398	1	27511	3	N	2689	2290	1			693
						775	4	2958	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	46					363
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					363
10	11811 X	8320	-0-	-3491	-0-	49	1	8215	3	N	51	12	8			402
						56	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599660 X	144239	-0-	-455421	-0-	263	1	131236	3	N	11572	11759	1	7	8	787
						11	4	12729	9							
06	175260 X	121666	-0-	-53594	-0-	252	1	110618	3	N	9591	9585	1			793
						246	4	10550	9							
07	181102 X	130816	-0-	-50286	-0-	258	1	118753	3	N	9009	8990	1			812
						1895	4	9910	9							
08	181102 X	113504	-0-	-67598	-0-	253	1	93641	3	N	7595	7612	1			795
						11255	4	8355	9							
09	175260 X	78301	-0-	-96959	-0-	68235	3	4106	4	N	5418	5528	1			685
						5960	9									
10	181102 X	87002	-0-	-94100	-0-	236	1	77926	3	N	6304	6272	1			717
						1906	4	6934	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		10603	-0-	10603	10603	9137	3	58	4	N	1280	107	8			1173
							1408	9									
03	0		181309	-0-	181309	191912	3334	1	128937	3	N	23167	23673	1	161	8	506
							23554	4	25484	9							
04	0		189376	-0-	189376	381288	265	1	162067	3	N	21128	20874	1			760
							3803	4	23241	9							
05	0		178765	-0-	178765	560053	299	1	152687	3	N	18639	18648	1			751
							5276	4	20503	9							
06	0		156805	-0-	156805	716858	243	1	119074	3	N	15747	15444	1			1054
							20166	4	17322	9							
07	97047648	X	153850	-0-	-6893798	-0-	230	1	133755	3	N	14676	14985	1			745
							3721	4	16144	9							
08	44279818	X	142180	-0-	-4137638	-0-	229	1	112380	3	N	13169	13190	1			724
							15085	4	14486	9							
09	94464340	X	129347	-0-	-4334993	-0-	218	1	95313	3	N	11730	11497	1			957
							20913	4	12903	9							
10	44279818	X	133380	-0-	-4146438	-0-	222	1	113466	3	N	11736	11663	1			1030
							6782	4	12910	9							

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		135218	-0-	135218	135218	113943	3	7353	4	N	12656	13242	1	18	8	680
							13922	9									
04	0		132715	-0-	132715	267933	20	1	119018	3	N	10944	10934	1	147	8	543
							1639	4	12038	9							
05	0		120429	-0-	120429	388362	54	1	109501	3	N	9885	9151	1	26	8	1251
							10874	9									
06	0		104357	-0-	104357	492719	206	1	94445	3	N	8571	9373	1			449
							278	4	9428	9							
*07	543373	X	50654	-0-	-492719	-0-	116	1	44421	3	N	4101	3896	1	49	8	605
							1606	4	4511	9							
08	190588	X	NO RPT	-0-	-190588	-0-					N	NO RPT					605
09	184440	X	NO RPT	-0-	-184440	-0-					N	NO RPT					605
10	190588	X	NO RPT	-0-	-190588	-0-					N	NO RPT					605

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129952	X	115749	-0-	-14203	-0-	89811	3	9153	4	N	15259	15384	0			461
							16785	9									
06	125760	X	59174	-0-	-66586	-0-	184	1	43567	3	N	8155	8068	0			548
							6452	4	8971	9							
*07	129952	X	88171	-0-	-41781	-0-	1339	1	74203	3	N	11481	11418	0			611
							12629	9									
08	129952	X	71158	-0-	-58794	-0-	1339	1	59153	3	N	8596	8855	0			352
							1210	4	9456	9							
09	125760	X	57324	-0-	-68436	-0-	1210	1	45543	3	N	7024	6892	0			484
							2845	4	7726	9							
10	129952	X	NO RPT	-0-	-129952	-0-					N	NO RPT					484

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
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									
08	34720	X	26946	-0-	-7774	-0-	1271	1	23839	2	N	1669	1618	1			538
							1836	9									
09	33600	X	17311	-0-	-16289	-0-	857	1	15295	2	N	1054	1296	1			296
							1159	9									
10	34720	X	8113	-0-	-26607	-0-	864	1	6460	2	N	717	542	1			471
							789	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

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							
08	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	47	1	17871	3	Y	642	647	1			42
							510	4	706	9							
09	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	31	1	18309	3	Y	610	560	1			92
							210	4	671	9							
*10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	37	1	18931	3	Y	617	628	1			81
							225	4	679	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

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							
08	97160	X	97160	-0-	-0-	-0-	227	1	86768	3	Y	6988	7043	1			305
							2478	4	7687	9							
09	100311	X	100311	-0-	-0-	-0-	156	1	91448	3	Y	6960	6389	1			876
							1051	4	7656	9							
*10	102240	X	102240	-0-	-0-	-0-	179	1	92829	3	Y	7390	7519	1			747
							1103	4	8129	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	35650	X	35420	-0-	-230	-0-	83	1	31797	3	Y	2392	2411	1			101
							909	4	2631	9							
09	34500	X	32625	-0-	-1875	-0-	51	1	29832	3	Y	2181	2002	1			280
							343	4	2399	9							
10	35650	X	32015	-0-	-3635	-0-	56	1	29211	3	Y	2183	2221	1			242
							347	4	2401	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
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							
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					356
09	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					Y	-0-					356
10	33914	X	16419	-0-	-17495	-0-	30	1	15299	3	Y	825	952	1			229
							182	4	908	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	60977	X	57987	-0-	-2990	-0-	250	1	52223	3	Y	2674	2675	1			872
							2573	4	2941	9							
09	59010	X	54166	-0-	-4844	-0-	285	1	47185	3	Y	2569	2568	1			873
							3870	4	2826	9							
10	60977	X	53766	-0-	-7211	-0-	234	1	48276	3	Y	2611	2611	1			873
							2384	4	2872	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
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							
08	291972	X	291972	-0-	-0-	-0-	732	1	280343	3	Y	2627	2628	1			326
							8007	4	2890	9							
09	283519	X	283519	-0-	-0-	-0-	473	1	277528	3	Y	2117	2095	1			348
							3189	4	2329	9							
10	288486	X	273538	-0-	-14948	-0-	518	1	267714	3	Y	1932	1949	1			331
							3181	4	2125	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	245342	X	245342	-0-	-0-	-0-	596	1	228211	3	Y	9106	9108	1			449
							6518	4	10017	9							
09	232040	X	232040	-0-	-0-	-0-	375	1	220035	3	Y	8274	8189	1			534
							2529	4	9101	9							
*10	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	441	1	228072	3	Y	7872	7940	1			466
							2710	4	8659	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	123772	X	123772	-0-	-0-	-0-	284	1	108827	3	N	10503	10630	1			883
							3108	4	11553	9							
09	118822	X	118822	-0-	-0-	-0-	182	1	107026	3	N	9440	9621	1			702
							1230	4	10384	9							
*10	114396	X	114396	-0-	-0-	-0-	200	1	103702	3	N	8420	8418	1			704
							1232	4	9262	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
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							
08	219709	X	219709	-0-	-0-	-0-	536	1	205172	3	N	7401	7491	1			323
							5860	4	8141	9							
09	211521	X	211521	-0-	-0-	-0-	343	1	201621	3	N	6582	6709	1			196
							2317	4	7240	9							
*10	213637	X	213637	-0-	-0-	-0-	394	1	203749	3	N	6430	6428	1			198
							2421	4	7073	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
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							
08	268087	X	268087	-0-	-0-	-0-	1189	1	248615	3	N	5484	5515	1			721
							12251	4	6032	9							
09	252145	X	252145	-0-	-0-	-0-	1369	1	226959	3	N	4729	4714	1			736
							18615	4	5202	9							
*10	246279	X	246279	-0-	-0-	-0-	1112	1	229141	3	N	4281	4254	1			763
							11317	4	4709	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
05	138640	X	138640	-0-	-0-	-0-	436	1	133011	3	Y	3394	3352	1			375
							1460	4	3733	9							
06	155406	X	155406	-0-	-0-	-0-	735	1	143505	3	Y	3790	3805	1			360
							6997	4	4169	9							
07	172768	X	172768	-0-	-0-	-0-	562	1	163849	3	Y	3833	3823	1			370
							4141	4	4216	9							
08	151300	X	151300	-0-	-0-	-0-	669	1	139957	3	Y	3434	3434	1			370
							6897	4	3777	9							
09	145035	X	145035	-0-	-0-	-0-	783	1	129833	3	Y	3427	3426	1			371
							10649	4	3770	9							
*10	141821	X	141821	-0-	-0-	-0-	637	1	131336	3	Y	3055	3056	1			370
							6487	4	3361	9							

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

05	40145	X	32059	-0-	-8086	-0-	702	1	17454	3	Y	3019	2222	1	4	8	1200
							10582	4	3321	9							
06	38850	X	34202	-0-	-4648	-0-	774	1	22284	3	Y	3047	3437	1	4	8	806
							7792	4	3352	9							
07	40008	X	40008	-0-	-0-	-0-	1339	1	32664	3	Y	2518	2699	1			625
							3235	4	2770	9							
08	36797	X	23132	-0-	-13665	-0-	787	1	16720	3	Y	1451	1334	1			742
							4029	4	1596	9							
09	35610	X	27580	-0-	-8030	-0-	935	1	23231	3	Y	2041	1849	1			934
							1169	4	2245	9							
10	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT					934

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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						235
10	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

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
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-						100
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-						100
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						100

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	1964	-0-	-34120	-0-	1214	2 7 9	743	5	N	6	146	1			300
06	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					300
07	33759	X	-0-	-0-	-33759	-0-					N	-0-					300
08	31744	X	-0-	-0-	-31744	-0-					N	-0-					300
09	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-					300
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					300

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					596
09	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					N	-0-					596
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					596

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					1705
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					1705
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1705

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	217 #	134	-0-	-83	-0-	114 2	20 9	Y	18	15 1		4
*06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
*07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

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
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	14 1		3
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	22 1		2
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	22 1		4

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

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

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

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

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

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
08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	136	N	93	-0-	-43	B	-0-	93	2	N	-0-					54
*10	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

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
08	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	233	N	185	-0-	-48	B	-0-	185	2	N	-0-					66
*10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

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

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

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
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		50
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-		50
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		50

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775 N	111	-0-	-664	-0-	111	3			N	-0-					118
09	600 N	237	-0-	-363	-0-	237	3			N	-0-					118
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

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
08	1731 X	286	-0-	-1445	-0-	266	3	20	9	Y	18					83
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	165	3	14	9	Y	13					96
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24					120

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

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
08	650 N	113	-0-	-537	-0-	100	3	13	9	Y	12					62
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	62	3	11	9	Y	10					72
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496	3	20	9	Y	18					90

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

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
08	3000 N	1336	-0-	-1664	3343	1296	3	40	9	Y	36					123
09	3000 N	833	-0-	-2167	1176	803	3	30	9	Y	27					150
*10	3100 N	2157	-0-	-943	233	2112	3	45	9	Y	41					191

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

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-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

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-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

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-
08	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-			-0-
09	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

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-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

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-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

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-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

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

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

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									
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	21					92
						23	9									
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	84	1	225	2	Y	24	79	1			37
						26	9									
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	13					50
						14	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
*10	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

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

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	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1732	2	25	9	N	23					173
08	1240 N	628	-0-	-612	-0-	611	2	17	9	N	15					188
09	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1113	2	40	9	N	36	175	1			49
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					49

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

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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

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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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

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
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	N	1	1	8			104
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1	1	8			104
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			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
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
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1931	3	174	9	N	158	183	1			273
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	1916	3	179	9	N	163	188	1			248
10	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	1983	3	179	9	N	163	190	1			221

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

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

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
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					90
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					90
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

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
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	394	2	10	9	N	9					167
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	501	2	103	9	N	94					261
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	491	2	88	9	N	80	190	1			151

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

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
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					98
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2					100
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					100

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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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

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

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

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

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

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-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

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-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-					-0-
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2		N	-0-					-0-
10	1178	N	536	-0-	-642	-0-	536	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 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
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-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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									
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	2	1	601	3	N	92	90	0			3
						101	9									
09	870 N	362	-0-	-508	-0-	2	1	323	3	N	34	36	0			1
						37	9									
*10	713 N	527	-0-	-186	-0-	2	1	481	3	N	40	40	0			1
						44	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

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
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9849	3	33	9	N	30	30	0			1
09	8400 X	1102	-0-	-7298	-0-	1069	3	33	9	N	30	30	0			1
*10	8711 X	4501	-0-	-4210	-0-	4457	3	44	9	N	40	40	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
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
08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5393	3	33	9	N	30	30	0			1
09	5730	X	3531	-0-	-2199	-0-	3498	3	33	9	N	30	30	0			1
*10	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4956	3	44	9	N	40	40	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
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									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	N	30	30	0			1
							33	9									
09	2070	N	880	-0-	-1190	-0-	4	1	843	3	N	30	30	0			1
							33	9									
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1926	3	N	40	40	0			1
							44	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
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
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11586	3	101	9	N	92	90	0			3
09	8700	X	643	-0-	-8057	-0-	631	3	12	9	N	11	14	0			-0-
10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	12	1	5603	3	N	81	81	0			2
							89	9									
09	5490	X	2477	-0-	-3013	-0-	10	1	2401	3	N	60	61	0			1
							66	9									
*10	5673	X	5605	-0-	-68	-0-	11	1	5504	3	N	82	81	0			2
							90	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
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									
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	12	1	3219	3	N	30	30	0			1
							33	9									
09	4140	X	1611	-0-	-2529	-0-	12	1	1566	3	N	30	30	0			1
							33	9									
*10	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	13	1	3306	3	N	40	40	0			1
							44	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-			-0-
09	1380 N	670	-0-	-710	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	984	-0-	-1116	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

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-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	3	30	9	N	27	27	0			-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	43	3	7	4	N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	73	3	3	4	N	27	27	0			-0-
							30	9									

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					17
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					17
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34	34	1			17

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		208	-0-	208	296	208	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	386	90	3			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	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
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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	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

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

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6 4	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			23
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			23
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	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
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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

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-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					16
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	3			Y	-0-					16
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	219	3	40	9	Y	36	34	1			18

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

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
08	2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2021	3	1	9	Y	1					17
09	2130 X	981	-0-	-1149	-0-	981	3			Y	-0-					17
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			17

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

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
08	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	2021	3	1	9	Y	1					16
09	2130 X	980	-0-	-1150	-0-	980	3			Y	-0-					16
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	1972	3	37	9	Y	34	34	1			16

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
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	308	-0-	308 B	-108	308	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	408	-0-	408 B	300	408	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	300					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	300					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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 #	498	-0-	-246 B	-1774	478	2	20	9	N	18	16	1			16
08	682 #	626	-0-	-56 B	-1830	600	2	26	9	N	24	27	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -1196																
09	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-1264					N	NO RPT					13
10	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-1853					N	NO RPT					13

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

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 #	715	-0-	2 B	-878	715	2			N	-0-					225
08	713 #	749	-0-	36 B	-842	749	2			N	-0-					225
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -248																
09	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1284					N	NO RPT					225
10	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1966					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

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-
08	62 #	72	-0-	10 B	-140	72	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -31																
09	60 #	33	-0-	-27 B	-136	33	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	66	-0-	-27 B	-163	66	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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			Y	9	9 8		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7	7 8		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 8		-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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-
08	1333 #	1278	-0-	-55 B	-1478	1278	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1160 CANCELLED UNDERAGE -> -318												
09	1290 #	642	-0-	-648 B	-1808	642	3	N	-0-			-0-
10	1302 #	667	-0-	-635 B	-2443	667	3	N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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-
08	2015 #	1942	-0-	-73 B	-1433	1942	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1129 CANCELLED UNDERAGE -> -304												
09	1950 #	989	-0-	-961 B	-2090	989	3	N	-0-			-0-
10	2015 #	2091	-0-	76 B	-2014	2091	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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-
08	10974 #	9069	-0-	-1905 B	-1905	9069	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1905												
09	11160 #	4286	-0-	-6874 B	-8779	4286	3	Y	-0-			-0-
10	11532 #	13321	-0-	1789 B	-6990	13321	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
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-
08	496 #	473	-0-	-23 B	-29	473	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -29													
09	480 #	237	-0-	-243 B	-272	237	3		Y	-0-			-0-
10	496 #	466	-0-	-30 B	-302	466	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

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
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 #	716	-0-	-59 B	-537	716	2		N	-0-			-0-
08	744 #	739	-0-	-5 B	-542	739	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-479	CANCELLED UNDERAGE ->		-63						
09	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1169				N	NO RPT			-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1851				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

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	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90				N	NO RPT			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-183				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

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 #	48	-0-	-14 B	-135	48	2		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13 B	-148	49	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-58						
09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-150				N	NO RPT			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-212				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

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-
08	1395 #	1475	-0-	80 B	-3274	1475	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1645	CANCELLED UNDERAGE ->		-1629						
09	1650 #	310	-0-	-1340 B	-2985	310	3		N	-0-			-0-
10	1705 #	1355	-0-	-350 B	-3335	1355	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

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
08	186 #	237	-0-	51 B	-371	237	3		N	-0-			165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-371									
09	150 #	70	-0-	-80 B	-451	70	3		N	-0-			165
10	155 #	126	-0-	-29 B	-480	126	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
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			206
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			206
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	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

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
08	403 #	30	-0-	-373	-0-	30	2		N	-0-			34
09	390 #	126	-0-	-264	-0-	126	2		N	-0-			34
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

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-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	572	-0-	-792	-0-	572	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

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-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
08	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2	N	-0-			-0-
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2	N	-0-			-0-
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	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

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-
08	12524	X	4606	-0-	-7918	-0-	4606	2	N	-0-			-0-
09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2	N	-0-			-0-
*10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	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
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-
08	6851 X	4926	-0-	-1925	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
10	9982 X	7369	-0-	-2613	-0-	7369	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

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-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

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-
08	10943 X	5344	-0-	-5599	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
*10	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

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-
08	23777 X	8340	-0-	-15437	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	31876	2			N	-0-					-0-
*10	28427 X	28427	-0-	-0-	-0-	28427	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

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-
08	11935 X	6714	-0-	-5221	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
*10	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

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-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	899	-0-	-403	-0-	899	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

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-
08	11160 X	5076	-0-	-6084	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
*10	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	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
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-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					157
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					157
*10	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8556	X	3674	-0-	-4882	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	2006	-0-	-3814	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	1563	-0-	-4451	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

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-
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	18873	3			N	-0-					-0-
09	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-					-0-
*10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	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

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-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	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

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-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

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-
08	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
09	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
*10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18160	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	32519	X	8486	-0-	-24033	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
*10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	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

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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	23684	X	16939	-0-	-6745	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
09	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
*10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	25074	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

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-
08	31186	X	14601	-0-	-16585	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	26413	-0-	-2045	-0-	26413	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

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-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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
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-
08	19282 X	9163	-0-	-10119	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
09	21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	21540	2		N	-0-			-0-
*10	19382 X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

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-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	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

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-
08	13454 X	3917	-0-	-9537	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
*10	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

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-
08	35774 X	3304	-0-	-32470	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
09	30764 X	30764	-0-	-0-	-0-	30764	2		N	-0-			-0-
*10	31712 X	31712	-0-	-0-	-0-	31712	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
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-
08	35557	X	12547	-0-	-23010	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	30352	X	30352	-0-	-0-	-0-	30352	2			N	-0-					-0-
*10	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

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-
08	25017	X	5140	-0-	-19877	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19429	-0-	-380	-0-	19429	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

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-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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

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-
08	25482	X	9533	-0-	-15949	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
09	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
*10	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

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-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

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-
08	30969	X	7903	-0-	-23066	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
*10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

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-
08	3720	X	1320	-0-	-2400	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	13547	X	7042	-0-	-6505	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

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-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

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-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

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-
08	75051	X	17068	-0-	-57983	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
09	55894	X	55894	-0-	-0-	-0-	55894	2			N	-0-					-0-
*10	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	35508	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

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-
08	21483	X	3560	-0-	-17923	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
*10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

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-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	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

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-
08	16368	X	2349	-0-	-14019	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	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. 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	28117	X	13095	-0-	-15022	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
09	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23642	2			N	-0-					-0-
*10	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	18567	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
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-
08	26908	X	13502	-0-	-13406	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16583	-0-	-3071	-0-	16583	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
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-
08	23591	X	14113	-0-	-9478	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
*10	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	28453	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5640	-0-	-405	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14508	X	1407	-0-	-13101	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	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. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

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-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	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

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-
08	108593	X	73907	-0-	-34686	-0-	73907	2			N	-0-					-0-
09	111093	X	111093	-0-	-0-	-0-	111093	2			N	-0-					-0-
*10	110979	X	110979	-0-	-0-	-0-	110979	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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-
08	19778	X	11466	-0-	-8312	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	18934	-0-	-206	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	18714	-0-	-1002	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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-
08	11005	X	8687	-0-	-2318	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9908	-0-	-694	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1254	-0-	-456	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	7099	X	857	-0-	-6242	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	1588	-0-	-5282	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	293	-0-	-6713	-0-	293	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

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-
08	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

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-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
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-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

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-
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
*10	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	3			N	-0-					-0-
09	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-					-0-
*10	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

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-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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

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-
08	13826	X	13256	-0-	-570	-0-	13256	3			N	-0-					-0-
09	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	3			N	-0-					-0-
*10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

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-
08	54312	X	19523	-0-	-34789	-0-	210	1	19313	3	N	-0-					-0-
09	53893	X	53893	-0-	-0-	-0-	53893	3			N	-0-					-0-
*10	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

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-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

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-
08	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9165	-0-	-1215	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

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-
08	26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	3			N	-0-					-0-
09	37641 X	37641	-0-	-0-	-0-	37641	3			N	-0-					-0-
*10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

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-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

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-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

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-
08	49198 X	49198	-0-	-0-	-0-	49198	3			N	-0-					-0-
09	48297 X	48297	-0-	-0-	-0-	48297	3			N	-0-					-0-
*10	47194 X	47194	-0-	-0-	-0-	47194	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

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-
08	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	30583	3			N	-0-					-0-
09	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3			N	-0-					-0-
*10	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

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-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	183	2	252	9	N	229	170	1			59
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	218	160	1			117

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

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	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	202	-0-	-914	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	286	-0-	-794	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	280	-0-	-836	-0-	280	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

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-
08	79639	X	57318	-0-	-22321	-0-	57318	2			N	-0-					-0-
09	77070	X	59067	-0-	-18003	-0-	59067	2			N	-0-					-0-
10	79639	X	54638	-0-	-25001	-0-	54638	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	102300 X	91122	-0-	-11178	-0-	91122	2		N	-0-			-0-
09	99000 X	81881	-0-	-17119	-0-	81881	2		N	-0-			-0-
10	102300 X	68311	-0-	-33989	-0-	68311	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

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-
08	34658 X	31251	-0-	-3407	-0-	31251	2		N	-0-			-0-
09	33540 X	29498	-0-	-4042	-0-	29498	2		N	-0-			-0-
10	33511 X	28478	-0-	-5033	-0-	28478	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

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-
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
*10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

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-
08	3100 N	2852	-0-	-248	6809	2852	3		N	-0-			-0-
09	9143 X	2334	-0-	-6809	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
10	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	1836	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

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-
08	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	1544	-0-	-1246	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1538	-0-	-1283	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

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-
08	21452	X	20929	-0-	-523	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20184	-0-	-576	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18459	-0-	-2869	-0-	18459	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
08	107043	X	84493	-0-	-22550	-0-	84493	3			N	-0-					-0-
09	103590	X	99383	-0-	-4207	-0-	99362	3	21	9	N	19	19	8			-0-
10	107043	X	92820	-0-	-14223	-0-	92820	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

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-
08	1302	X	842	-0-	-460	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	833	-0-	-427	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	767	-0-	-318	-0-	767	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

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-
08	121985	X	117304	-0-	-4681	-0-	117290	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	118050	X	106264	-0-	-11786	-0-	106252	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	119629	X	109828	-0-	-9801	-0-	109828	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

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-
08	21545 X	21188	-0-	-357	-0-	21188	2		N	-0-			-0-
09	20850 X	20736	-0-	-114	-0-	20736	2		N	-0-			-0-
*10	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	21436	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

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-
08	6696 X	4240	-0-	-2456	-0-	4240	3		N	-0-			-0-
09	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3		N	-0-			-0-
*10	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	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

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-
08	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2		N	-0-			-0-
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
*10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	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

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-
08	20925 X	8087	-0-	-12838	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
09	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	13500	2		N	-0-			-0-
*10	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	5115 X	866	-0-	-4249	-0-	866	2		N	-0-			-0-
09	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
*10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

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-
08	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2		N	-0-			-0-
09	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2		N	-0-			-0-
10	15314 X	12640	-0-	-2674	-0-	12640	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					114
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10					124
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			Y	-0-					124

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
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
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			Y	-0-					129
09	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1141	3	12	9	Y	11					140
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					102
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					102
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					102

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	73	2	48	9	Y	44					44
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	Y	3					47

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7036	3	24	9	Y	22					218
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8664	3	100	9	Y	91	186	1			123
*10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10024	3	52	9	Y	47					170

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

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-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	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

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-
08	1519 X	1157	-0-	-362	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
09	1470 X	1138	-0-	-332	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
10	1519 X	1134	-0-	-385	-0-	1134	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

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
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		Y	-0-			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3		Y	-0-			62
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	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
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-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	20367	18685	-0-	-1682	-0-	18685	3			N	-0-					-0-
09	19710	18281	-0-	-1429	-0-	18281	3			N	-0-					-0-
10	20367	19667	-0-	-700	-0-	19667	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

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-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	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

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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			171
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					171
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					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
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
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					23
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	Y	39					62
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	660	2	90	9	Y	82	44	1			100

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

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
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					80
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2540	2	136	9	Y	124					204
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1871	2	135	9	Y	123	144	1			183

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

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
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					207
09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16481	2	19	9	N	17					224
*10	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15686	2	36	9	N	33					257

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					53
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1991	2	51	9	N	46					99
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					99

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	X	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					20
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					20
*10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	N	8					28

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11315	#	10984	-0-	-331	-0-	10970	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	10950	#	7792	-0-	-3158	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
10	11284	#	10825	-0-	-459	-0-	10825	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	1408	-0-	-1227	-0-	1408	1			N	-0-					-0-
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	1			N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
09	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	23842	2	7713	4	N	-0-					-0-
10	5208	X	3453	-0-	-1755	-0-	3453	4			N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC//CONT.// 665593
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

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-
08	0	W	431	-0-	431	431	431	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1057	-0-	1057	1488	1057	2			N	-0-					-0-
10	0	W	304	-0-	304	1792	304	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

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-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	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

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-
08	0	W	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1534	-0-	1534	1711	1534	2			N	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	1769	58	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

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-
08	0	W	687	-0-	687	687	687	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1703	-0-	1703	2390	1703	2			N	-0-					-0-
10	0	W	634	-0-	634	3024	634	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	W	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-0-
09	0	W	688	-0-	688	870	688	2			N	-0-					-0-
10	0	W	112	-0-	112	982	112	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

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-
08	0	W	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
09	0	W	32	-0-	32	53	32	2			N	-0-					-0-
10	0	W	17	-0-	17	70	17	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

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-
08	0	W	395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1163	-0-	1163	1558	1163	2			N	-0-					-0-
10	0	W	400	-0-	400	1958	400	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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-
08	0	W	665	-0-	665	665	665	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1805	-0-	1805	2470	1805	2			N	-0-					-0-
10	0	W	672	-0-	672	3142	672	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

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-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
*10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3		N	-0-			-0-
09	7710 X	6118	-0-	-1592	-0-	6118	3		N	-0-			-0-
*10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3		N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

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-
08	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	5220	3		N	-0-			-0-
09	5130 X	4320	-0-	-810	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
*10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
08	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	3		N	-0-			-0-
09	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	3		N	-0-			-0-
*10	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	3		N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
08	26722 X	26330	-0-	-392	-0-	26330	3		N	-0-			-0-
09	25860 X	25285	-0-	-575	-0-	25285	3		N	-0-			-0-
10	26722 X	26050	-0-	-672	-0-	26050	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	5456 #	2831	-0-	-2625	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	5280 #	2734	-0-	-2546	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	5456 #	4371	-0-	-1085	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

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
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
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					8
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
*10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1380 #	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*10	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					78
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					78
*10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 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
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-
08	2418 #	1575	-0-	-843	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*10	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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 #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

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
08	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					48
09	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48
*10	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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

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-
08	4959	R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
09	4947	R	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
10	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					17
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					17
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

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-
08	465	#	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	682 #	516	-0-	-166	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	660 #	542	-0-	-118	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

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-
08	279 #	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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
08	403 #	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					30
09	390 #	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					30
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					30

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

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
08	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					17
09	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					17
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					17

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					24
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					24
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8
*10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	3726	2			N	-0-					10
09	4290	X	1743	-0-	-2547	-0-	1743	2			N	-0-					10
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

*02	2688	X	1846	-0-	-842	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8			4
*03	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2			N	-0-					4
*04	2880	X	1273	-0-	-1607	-0-	1273	2			N	-0-					4
*05	2976	X	1203	-0-	-1773	-0-	1203	2			N	-0-					4
*06	2880	X	2821	-0-	-59	-0-	2813	2	8	9	N	7	7	8			4
*07	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			4
*08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					4
*09	2820	X	1771	-0-	-1049	-0-	1771	2			N	-0-					4
*10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

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-
08	8339	X	37	-0-	-8302	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	896	-0-	-7174	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2782	-0-	-5557	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

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
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7175	2	9	9	N	8	3	8			35
09	5400	X	1902	-0-	-3498	-0-	1891	2	11	9	N	10					45
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	N	4					49

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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	603	-0-	-699	-0-	602	2	1	9	N	1					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					10
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					10

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

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
08	1674	X	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					25
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	947	2			N	-0-					25
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

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
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					30
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
10	1612	N	93	-0-	-1519	-0-	93	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

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
08	67828	X	62818	-0-	-5010	-0-	62437	2	381	9	N	346	368	1	4	8	89
09	65280	X	58047	-0-	-7233	-0-	57675	2	372	9	N	338	174	1			253
10	65255	X	50690	-0-	-14565	-0-	50349	2	341	9	N	310	375	1			188

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

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
08	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15494	2	61	9	N	55	41	8			143
*09	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16390	2	110	9	N	100	92	8			151
*10	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12392	2	91	9	N	83	83	8			151

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					5
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					5
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	11532	X	8663	-0-	-2869	-0-	8663	2			N	-0-					6
06	11160	X	8303	-0-	-2857	-0-	8303	2			N	-0-					6
07	11532	X	8815	-0-	-2717	-0-	8814	2	1	9	N	1	1	8			6
08	8835	X	6883	-0-	-1952	-0-	6883	2			N	-0-					6
09	8490	X	6856	-0-	-1634	-0-	6856	2			N	-0-					6
10	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					6

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					39
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	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
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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	9	9	8			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9982	X	44	-0-	-9938	-0-	44	2			N	-0-					70
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					70
10	9362	X	2865	-0-	-6497	-0-	2865	2			N	-0-					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	X	313	-0-	-467	-0-	313	2			N	-0-					65
*12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					65
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					65
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					65
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					65
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					65
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					65
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	N	2					63
09	5730	X	363	-0-	-5367	-0-	363	2			N	-0-					63
10	6169	X	53	-0-	-6116	-0-	53	2			N	-0-					63

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					52
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	9	9	8			52
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					51
09	360	X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					51
10	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					51

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

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
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-					7
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					7
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

05	18507	X	15866	-0-	-2641	-0-	15840	2	26	9	N	24					54
06	17910	X	13955	-0-	-3955	-0-	13949	2	6	9	N	5					59
07	16988	X	8429	-0-	-8559	-0-	8429	2			N	-0-					59
08	16864	X	12868	-0-	-3996	-0-	12868	2			N	-0-					59
09	16320	X	15208	-0-	-1112	-0-	15196	2	12	9	N	11					70
10	15872	X	3863	-0-	-12009	-0-	3863	2			N	-0-					70

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

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
08	3100	N	9725	-0-	6625	8243	9725	2			N	-0-					41
*09	3000	N	10224	-0-	7224	15467	10224	2			N	-0-					41
*10	25842	X	10375	-0-	-15467	-0-	10375	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

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
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	11	8			58
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11	3	8			66
10	961	N	158	-0-	-803	-0-	155	2	3	9	N	3	2	8			67

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					69
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	37758	X	31381	-0-	-6377	-0-	31346	2	35	9	N	32	24	8			43
*09	36030	X	30076	-0-	-5954	-0-	30056	2	20	9	N	18	18	8			43
*10	34720	X	21961	-0-	-12759	-0-	21941	2	20	9	N	18	18	8			43

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					7
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					7
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11687	X	10071	-0-	-1616	-0-	10060	2	11	9	N	10	10	8			46
09	10530	X	9690	-0-	-840	-0-	9677	2	13	9	N	12	12	8			46
10	10602	X	5760	-0-	-4842	-0-	5737	2	23	9	N	21	16	8			51

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					3
*09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					3
10	12121	X	3222	-0-	-8899	-0-	3222	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	N	4	4	8			17
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					17
10	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	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
05	23591	X	21003	-0-	-2588	-0-	20966	2	37	9	N	34	34	8			28
06	22830	X	19903	-0-	-2927	-0-	19836	2	67	9	N	61	61	8			28
07	23591	X	20209	-0-	-3382	-0-	20176	2	33	9	N	30	30	8			28
08	21111	X	16360	-0-	-4751	-0-	16343	2	17	9	N	15	15	8			28
09	20430	X	11248	-0-	-9182	-0-	11211	2	37	9	N	34	34	8			28
10	21018	X	240	-0-	-20778	-0-	240	2			N	-0-					28

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
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
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					27
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			N	-0-					27
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
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
08	5642	X	1190	-0-	-4452	-0-	1183	2	7	9	N	6	6	8			23
09	5460	X	1497	-0-	-3963	-0-	1497	2			N	-0-					23
10	4371	X	215	-0-	-4156	-0-	215	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					16
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					16
10	2263	X	335	-0-	-1928	-0-	335	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					18
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					18
10	2573	X	137	-0-	-2436	-0-	137	2			N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					42
*09	35075	X	35075	-0-	-0-	-0-	35060	2	15	9	N	14					56
*10	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					56

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			127

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

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
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					25
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					25
10	4340	X	793	-0-	-3547	-0-	793	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

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
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					26
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					26
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15	15	8			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			7
09	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					7
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

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
08	46345	X	30567	-0-	-15778	-0-	30472	2	95	9	N	86	170	1	1	8	214
09	44850	X	42771	-0-	-2079	-0-	42705	2	66	9	N	60	166	1			108
10	43307	X	29161	-0-	-14146	-0-	29042	2	119	9	N	108					216

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

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
08	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			N	-0-					23
09	1020	N	449	-0-	-571	-0-	449	2			N	-0-					23
10	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	2			N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					14
10	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

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-
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1488	1	3493	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	1440	1	2081	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	1488	-0-	-2325	-0-	1488	1			N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1488	1	12	3	N	-0-			-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	1	33	3	N	-0-			-0-
*10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	1	7	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	37	1	11	3	N	-0-			37
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	36	1	11	3	N	-0-			37
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	1	7	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	1705	1	425	3	N	-0-			-0-
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1650	1	575	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	1705	1	352	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	37	1	8396	3	N	-0-			-0-
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	36	1	8462	3	N	-0-			-0-
*10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	37	1	8808	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	899	N	37	-0-	-862	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

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-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

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
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	27	4	139	9	N	126	156	1	1	8	151
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	17	4	198	9	N	180	171	1	1	8	159
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	11	4	195	9	N	177	176	1	1	8	159

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3	3	8			3
09	930 N	200	-0-	-730	-0-	200	2			N	-0-					3
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					3

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					30
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1230	2	81	4	N	-0-					30
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	8474	3			N	-0-					110
06	9330	X	8765	-0-	-565	-0-	664	1	8101	3	N	-0-					110
07	9641	X	8974	-0-	-667	-0-	686	1	8288	3	N	-0-					110
08	12183	X	8605	-0-	-3578	-0-	686	1	7919	3	N	-0-					110
*09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	664	1	11317	3	N	-0-					110
*10	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	686	1	13014	3	N	-0-					110

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					87
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	531	1	65	3	N	81					168
							1274	4	89	9							
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	376	1	224	3	N	18					186
							20	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	575	1	181	3	N	11					197
							12	9									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	265	1	282	3	N	8	173	1			32
							9	9									
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	420	1	244	3	N	21					53
							23	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					276
*12	1984	N	1258	-0-	-726	-0-	1258	3			N	-0-					276
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2					616
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					616
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					616
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					273
*12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					273
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					167
*12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					167
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					183
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
10	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					266
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	3	1	9	N	1					172
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					172
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					16
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	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					17
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	4	N	50					67
							55	9									
09	1350	X	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10650	X	9910	-0-	-740	-0-	9910	3			N	-0-	1	1			-0-
*12	11005	X	5036	-0-	-5969	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
01	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-					288
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	1489	-0-	-11934	-0-	1465	3	1	4	N	21					632
							23	9									
08	11408	X	6652	-0-	-4756	-0-	6645	3	7	9	N	6	336	1			302
09	10140	X	9914	-0-	-226	-0-	9913	3	1	9	N	1	13	1	1	8	289
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					289

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	2547	-0-	-483	-0-	2547	3			N	-0-					224
*12	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	2689	3			N	-0-					224
01	2759	X	1666	-0-	-1093	-0-	1666	3			N	-0-					100
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	944	-0-	-1598	-0-	944	3			N	-0-					100
08	2511	X	1218	-0-	-1293	-0-	1218	3			N	-0-					100
09	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1301	3			N	-0-					100
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					125
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					362
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					114
*12	6882	X	5664	-0-	-1218	-0-	5664	3			N	-0-					114
01	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					293
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	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					293
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					293
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					293
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					300
*12	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	2767	3			N	-0-					300
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4846	3	4	9	N	4					577
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	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					577
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					577
10	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
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3864	3	5	4	N	209	214	1			782
							230	9									
*12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	3	2	9	N	2					784
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5739	3	1	4	N	25					1573
							28	9									
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	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4418	3	3	4	N	122	116	1			1607
							134	9									
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	4	N	23	5	1			1625
							25	9									
*09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4766	3	1	4	N	27					1652
							30	9									
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1652

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	4042	3			N	-0-					235
*12	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	3			N	-0-					235
01	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3			N	-0-					887
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	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					882
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					882
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					882
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20520	X	15843	-0-	-4677	-0-	15837	3	6	9	N	5					271
*12	21204	X	14353	-0-	-6851	-0-	14201	3	152	9	N	138	130	1			279
01	19840	X	16586	-0-	-3254	-0-	16586	3			N	-0-					648
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	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					655
08	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					655
09	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					N	-0-					655
10	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					655

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					177
*12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	3	1	9	N	1	1	8			177
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					159
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					159
10	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
*11	8130	X	3467	-0-	-4663	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*12	8401	X	2927	-0-	-5474	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	3	1	9	N	1					925
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	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					928
08	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					928
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					928
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					928

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2377	3			N	-0-					309
*12	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	3			N	-0-					309
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					288
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	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					282
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					282
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					282
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	4910	3			N	-0-			220
*12	5177	X	2576	-0-	-2601	-0-	2576	3			N	-0-			220
01	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	3640	3			N	-0-			197
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	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			197
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			197
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			197
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	19620	X	17501	-0-	-2119	-0-	17501	3			N	-0-			90
*12	19871	X	9671	-0-	-10200	-0-	9671	3			N	-0-			90
01	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	3			N	-0-			95
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	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-			96
08	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-			96
09	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-			96
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

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

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					295
*12	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	1560	3			N	-0-					295
01	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					400
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					401
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					401
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3		N	-0-			154
*12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	3	1 9	N	1			155
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3		N	-0-			225
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	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			225
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			225
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			225
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			230
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	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

*11	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10181	3	1	4	N	28			28
						31	9							
*12	11253 X	4765	-0-	-6488	-0-	4765	3			N	-0-			28
01	11904 X	10120	-0-	-1784	-0-	10120	3			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-			-0-
08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-			-0-
09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-			-0-
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	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

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	6824	-0-	6824	23726	6432	3	9	4	N	348			516
						383	9							
08	14B2 EXT	8607	-0-	8607	32333	8607	3			N	-0-			516
*09	39520 X	7187	-0-	-32333	-0-	7187	3			N	-0-			516
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			516

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					108
*12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					108
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					199
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					202
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					202
10	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

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

*11	18270	X	1167	-0-	-17103	-0-	1167	3			N	-0-					236
*12	20336	X	7929	-0-	-12407	-0-	7929	3			N	-0-					236
01	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					358
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	2726	-0-	-17734	-0-	2726	3			N	-0-					358
08	20460	X	3182	-0-	-17278	-0-	3182	3			N	-0-					358
09	19170	X	2907	-0-	-16263	-0-	2907	3			N	-0-					358
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

*11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					335
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					335
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					60
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	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					60
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT			-0-
10	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

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-			59
*12	14978	-0-	-0-	-14978	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	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

*11	6690 X	5430	-0-	-1260	-0-	5430	3		N	-0-			22
*12	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3		N	-0-			22
01	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3		N	-0-			43
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	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			43
08	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			43
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-				N	-0-			43
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-				N	NO RPT			43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			50
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			50
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	4		N	-0-			67
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			69
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			69
10	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
*11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					300
*12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	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
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	3	N	-0-					139
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	30	1	3178	3	N	-0-					139
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8776	3	N	2					671
							2	9									
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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					671
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					671
09	2970	X	959	-0-	-2011	-0-	959	3			N	-0-					671
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					671

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	65880	X	26655	-0-	-39225	-0-	26655	2			N	-0-					70
*12	60388	X	34967	-0-	-25421	-0-	34967	2			N	-0-					70
01	67409	X	67409	-0-	-0-	-0-	67409	3			N	-0-					225
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	23161	-0-	-6196	-0-	23161	2			N	-0-					225
08	60264	X	5909	-0-	-54355	-0-	5909	2			N	-0-					225
09	58320	X	9607	-0-	-48713	-0-	9607	2			N	-0-					225
10	60264	X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	3			N	-0-					501
*12	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10633	3	1	9	N	1					502
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3			N	-0-					534
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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					536
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					536
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					536
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					536

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					197
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					197
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					270
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-					270
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					270
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					270
10	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

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-
08	4557	X	586	-0-	-3971	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

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
08	14B2	EXT	115	-0-	115	115	114	3	1	9	N	1					11
09	14B2	EXT	157	-0-	157	272	146	3	11	9	N	10					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					21

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

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-
08	10199	X	9750	-0-	-449	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9254	-0-	-586	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9323	-0-	-659	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

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
08	5983	X	4445	-0-	-1538	-0-	4445	2			N	-0-					7
09	5790	X	5285	-0-	-505	-0-	5285	2			N	-0-					7
10	5983	X	4093	-0-	-1890	-0-	4093	2			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

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-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

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
08	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					172
09	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9881	2	7	4	N	61	178	1			55
						67	9									
*10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					55

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

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
08	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	21928	2			N	-0-					23
09	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-					23
10	22165 X	20367	-0-	-1798	-0-	20367	2			N	-0-					23

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

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-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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
08	23498 X	21112	-0-	-2386	-0-	21112	2			N	-0-					64
09	22440 X	20215	-0-	-2225	-0-	20215	2			N	-0-					64
10	22692 X	20047	-0-	-2645	-0-	20047	2			N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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-
08	16616 X	15973	-0-	-643	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
09	16080 X	15474	-0-	-606	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
10	16368 X	15400	-0-	-968	-0-	15400	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

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-
08	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992 N	154	-0-	-838	-0-	59	2	95	9	N	86					185
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					185
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	804	2	91	9	N	83					268

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	1643 X	807	-0-	-836	-0-	801	3	6	9	N	5					83
09	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1700	3	4	9	N	4					87
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					87

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

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
08	6727 X	2838	-0-	-3889	-0-	2835	3	3	9	N	3					117
09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6703	3	13	9	N	12					129
*10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6665	3	6	9	N	5					134

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

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
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	N	2					71
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2048	3	1	9	N	1					72
*10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					72

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

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-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			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

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

05	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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	3813 X	2768	-0-	-1045	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
*10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	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

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-
08	5921 X	5623	-0-	-298	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
09	5760 X	5460	-0-	-300	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
10	5952 X	5637	-0-	-315	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					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
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-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	133	3	22	9	N	20					20
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	6913	X	1349	-0-	-5564	-0-	1339	2	10	4	N	-0-					-0-
09	5370	X	541	-0-	-4829	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2618	-0-	-2931	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	7099	X	1440	-0-	-5659	-0-	1430	2	10	4	N	-0-					-0-
09	4860	X	588	-0-	-4272	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2019 - P/A 05/21/2019

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 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
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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	200880 X	139413	-0-	-61467	-0-	139413	2	N	-0-			-0-
09	154920 X	37675	-0-	-117245	-0-	37675	2	N	-0-			-0-
10	165788 X	104470	-0-	-61318	-0-	104470	2	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

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-
08	961	N	362	-0-	-599	-0-	56	1	306	2	N	-0-				-0-
09	990	N	341	-0-	-649	-0-	341	2			N	-0-				-0-
10	1333	N	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
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
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
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					201
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					201
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	466	-0-	-247	-0-	466	2			N	-0-					89
08	837 N	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					89
*09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					89
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

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	545	-0-	-1439	-0-	544	2	1	9	N	1					291
08	2139 N	1198	-0-	-941	-0-	1189	2	9	9	N	8					299
*09	3000 N	3146	-0-	146	146	3139	2	7	9	N	6					305
*10	3100 N	2955	-0-	-145	1	2899	2	56	9	N	51	174	1			182

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

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-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

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
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5					168
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	Y	2					170
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					170

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					42
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					42
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

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
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

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

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

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

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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	4836 X	3282	-0-	-1554	-0-	3270	3	12	9	N	11					57
09	3570 X	3447	-0-	-123	-0-	3438	3	9	9	N	8					65
10	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3805	3	8	9	N	7					72

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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

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									
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	N	-0-					-0-
						171	4									
09	660 #	511	-0-	-149	-0-	42	1	365	3	N	-0-					-0-
						104	4									
10	682 #	116	-0-	-566	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
						80	4									

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	0		742	-0-	742	5638	68	1	498	3	Y	-0-					-0-
							176	4									
*09	0		581	-0-	581	6219	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
10	0		362	-0-	362	6581	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
							250	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					55
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					55
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

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-
08	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

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-
08	5580	X	410	-0-	-5170	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	622	-0-	-4778	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	402	-0-	-652	-0-	402	3			N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					26
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

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
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					139
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	7					146
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	14					160

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

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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					10
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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

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-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

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-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3071	3	9	9	Y	8					158
09	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1424	3	8	9	Y	7					165
*10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2533	3	13	9	Y	12					177

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

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
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	Y	26	24	0			4
09	1890 N	1124	-0-	-766	-0-	1089	2	35	9	Y	32	32	0			4
*10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	0			4

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

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

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

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	8753	-0-	2708	2708	8717	3	36	9	Y	33	25	1	52	7		15
08	8753	6631	-0-	-2122	586	6600	3	31	9	Y	28	28	1				15
*09	5850	5891	-0-	41	627	5707	3	121	4	Y	57	8	1				64
						63	9										
*10	5891	NO RPT	-0-	-5891	-0-					Y	NO RPT						64

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

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

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC //CONT.// 518310
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		71
08	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		71
*09	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		71
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		71

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
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-

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
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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1			40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			40

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	309	-0-	-441	-0-	309	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	283	-0-	-492	-0-	283	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	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

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

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
08	15779 X	14836	-0-	-943	-0-	14836	3		N	-0-			-0-
09	14430 X	10076	-0-	-4354	-0-	10076	3		N	-0-			-0-
10	17112 X	13378	-0-	-3734	-0-	13378	3		N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT					-0-
06	333	R	-0-	-0-	-333	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

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
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	#	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	465	#	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	775	#	261	-0-	-514	-0-	261	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	806 #	330	-0-	-476	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
10	775 #	262	-0-	-513	-0-	262	3		N	-0-			-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

05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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-
08	558 #	36	-0-	-522	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	540 #	6	-0-	-534	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

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
08	2666 #	1447	-0-	-1219	-0-	1447	3			Y	-0-					90
09	2700 #	2099	-0-	-601	-0-	2080	3	19	9	Y	17	16	8			91
10	2790 #	1951	-0-	-839	-0-	1949	3	2	9	Y	2					93

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
08	5580 #	2550	-0-	-3030	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
09	5400 #	2653	-0-	-2747	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
10	5580 #	3847	-0-	-1733	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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
08	22909 #	12824	-0-	-10085	-0-	12752	2	72	9	Y	65					183
09	17070 #	12072	-0-	-4998	-0-	11867	2	205	9	Y	186	143	1			226
10	14725 #	11710	-0-	-3015	-0-	11625	2	85	9	Y	77	86	1			217

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	52731	28892	-0-	-23839	-0-	28892	2		N	-0-			1
09	51030	27027	-0-	-24003	-0-	27027	2		N	-0-			1
10	48236 #	25018	-0-	-23218	-0-	25018	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

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

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

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

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
08	3937 X	1260	-0-	-2677	-0-	1260	2		Y	-0-			151
09	3750 X	1084	-0-	-2666	-0-	1084	2		Y	-0-			151
10	3875 X	1198	-0-	-2677	-0-	1198	2		Y	-0-			151

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

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
08	1457 N	1007	-0-	-450	-0-	926	2	81 9	N	74	176	1	39
09	1410 N	845	-0-	-565	-0-	790	2	55 9	N	50			89
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	100			189

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

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-
08	1178 N	967	-0-	-211	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

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-
08	1413 N	362	-0-	-1051	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

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
08	12075 X	3102	-0-	-8973	-0-	3069	2	33	9	Y	30	35	1			7
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	Y	13	17	1			3
*10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-	3	1			-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

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-
08	1884 N	483	-0-	-1401	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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-
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

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
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			Y	-0-					11
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			Y	-0-					11
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

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
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					1
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-					1
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					1
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

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
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					4
09	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	1407	3			Y	-0-					4
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

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
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					7
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					7
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

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
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					14
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					14
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
10	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

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-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

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-
08	3162 X	1332	-0-	-1830	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
09	2520 X	1230	-0-	-1290	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
10	2325 X	1167	-0-	-1158	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

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
08	11811 X	9173	-0-	-2638	-0-	9134	2	39	9	Y	35					80
09	10230 X	9465	-0-	-765	-0-	9362	1	103	9	Y	94	72	1			102
10	10106 X	9680	-0-	-426	-0-	9512	2	168	9	Y	153	171	1			84

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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-
08	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

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-
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

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
08	1240 N	946	-0-	-294	-0-	927	2	19	9	Y	17					50
09	1200 N	624	-0-	-576	-0-	612	2	12	9	Y	11	15	1			46
10	899 N	441	-0-	-458	-0-	427	2	14	9	Y	13	27	1			32

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

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-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

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-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

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-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

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-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

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-
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

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-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

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-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 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
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-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	584	-0-	-436	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
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-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

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-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

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-
08	1209	N	709	-0-	-500	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	644	-0-	-466	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

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-
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

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-
08	1364	N	809	-0-	-555	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	734	-0-	-556	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

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-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

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-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

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-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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 #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	337	-0-	337	600	337	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	217	-0-	217	817	217	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	205	-0-	205	1022	205	3	N	-0-			-0-
08	1022 X	-0-	-0-	-1022	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	385	-0-	385	745	385	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

05	558 N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

05	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
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-
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-

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
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-
08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

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	227	-0-	-145	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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-
08	DELQ PR	31	-0-	31	31	31	3		Y	-0-			-0-
09	61 X	30	-0-	-31	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
*10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31			149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			182

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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-
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2	N	-0-			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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-
08	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2	N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 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
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-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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-
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	135	-0-	135	197	135	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	1772	-0-	-1080 B	2374	1731	2	41	9	N	37					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2374																
09	2760	1840	-0-	-920 B	1454	1799	2	41	9	N	37					133
10	2852	440	-0-	-2412 B	-958	436	2	4	9	N	4					137

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799					N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-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
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
08	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	732	2	109	9	N	99					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	556	-0-	-134 B	-0-	483	2	73	9	N	66	91	1			166
10	930 N	414	-0-	-516 B	-0-	293	2	121	9	N	110	225	1			51

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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-
08	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1		N	-0-				-0-
10	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	1		N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

05	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2307	2	Y	33	32	0			5
								36	9									
06	3000	N	3078	-0-	78	B	78	109	1	2891	2	Y	71	68	0			8
								78	9									
07	2472	N	2394	-0-	-78	B	-0-	117	1	2198	2	Y	72	65	0			15
								79	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1966	2	Y	-0-	15	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500		2245	-0-	745	B	745	113	1	2132	2	Y	-0-					-0-
10	1550		2905	-0-	1355	B	2100	137	1	2768	2	Y	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	21	-0-	21	21	B	21	21	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	70	-0-	70	70	B	91	70	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	95	-0-	95	95	B	186	95	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 186																
09	14B2 EXT	89	-0-	89	89	B	275	89	2		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	10	B	285	10	2		N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

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-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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

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
08	0	1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-			152
09	0	1693	-0-	1693	3367	1693	3			N	-0-			152
10	0	1555	-0-	1555 B	4922	1554	3	1	9	N	1			153

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	7430	4955	-0-	-2475	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
09	6664	4532	-0-	-2132	-0-	4532	3			N	-0-			-0-
10	0	5671	-0-	5671 B	5671	5671	3			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	0	170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
10	0	187	-0-	187 B	357	187	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

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-
08	0	7925	-0-	7925	39835	7925	3			N	-0-					-0-
09	16092	6364	-0-	-9728	30107	6364	3			N	-0-					-0-
10	0	8507	-0-	8507 B	38614	8507	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
08	3007	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2910	2718	-0-	-192	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	0	3341	-0-	3341 B	3341	3341	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

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-
08	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	4960	4458	-0-	-502	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4800	4321	-0-	-479	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
10	0	5137	-0-	5137 B	5137	5137	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					56
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

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
08	837 #	712	-0-	-125	-0-	712	3			Y	-0-					63
09	810 N	499	-0-	-311	-0-	499	3			Y	-0-					63
*10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2019

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-
09	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-			-0-
10	0	9798	-0-	9798 B	9798	9798	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

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-
08	5456	10660	-0-	5204 B	107536	10660	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	107536											
09	5280	6512	-0-	1232 B	108768	6512	2		Y	-0-			-0-
10	5456	5378	-0-	-78 B	108690	5378	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

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-
08	5456	12630	-0-	7174 B	138953	12630	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	138953											
09	5280	5251	-0-	-29 B	138924	5251	2		N	-0-			-0-
10	5456	4982	-0-	-474 B	138450	4982	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

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-
08	5456	6945	-0-	1489 B	108353	6945	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	108353											
09	5280	4076	-0-	-1204 B	107149	4076	2		N	-0-			-0-
10	5456	7186	-0-	1730 B	108879	7186	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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-
08	5456	10712	-0-	5256 B	128791	10712	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	128791											
09	5280	7239	-0-	1959 B	130750	7239	2		N	-0-			-0-
10	5456	13283	-0-	7827 B	138577	13283	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

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-
08	3286 #	2626	-0-	-660 B	-9934	2626	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1957	CANCELLED UNDERAGE ->	-7977									
09	3180 #	1769	-0-	-1411 B	-3368	1769	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	3070	-0-	32 B	-3336	3070	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	279 #	180	-0-	-99	B	-3175	180	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3175														
09	270 #	115	-0-	-155	B	-3330	115	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	184	-0-	-95	B	-3425	184	2		Y	-0-			-0-

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
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-
08	341 #	227	-0-	-114	B	-1479	227	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -895 CANCELLED UNDERAGE -> -584														
09	330 #	145	-0-	-185	B	-1080	145	2		N	-0-			-0-
10	341 #	233	-0-	-108	B	-1188	233	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

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-
08	310 #	195	-0-	-115 B	-827	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -174 CANCELLED UNDERAGE -> -653													
09	300 #	125	-0-	-175 B	-349	125	2		N	-0-			-0-
10	310 #	199	-0-	-111 B	-460	199	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

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-
08	1550 #	796	-0-	-754 B	-3350	796	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2110 CANCELLED UNDERAGE -> -1240													
09	1230 #	508	-0-	-722 B	-2832	508	2		N	-0-			-0-
10	1271 #	879	-0-	-392 B	-3224	879	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

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-
08	5456	3265	-0-	-2191 B	26879	3265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26879													
09	5280	2086	-0-	-3194 B	23685	2086	2		N	-0-			-0-
*10	5456	3334	-0-	-2122 B	21563	3334	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

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-
08	4774 #	2192	-0-	-2582 B	-6624	2192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6624													
09	3360 #	1400	-0-	-1960 B	-8584	1400	2		N	-0-			-0-
10	3472 #	NO RPT	-0-	-3472 B	-12056				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

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-
08	5456	2630	-0-	-2826 B	-6940	2630	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6940													
09	4020 #	1680	-0-	-2340 B	-9280	1680	2		N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-10748	2686	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 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
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-
08	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-5766				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3936	CANCELLED UNDERAGE ->		-1830						
09	1680 #	-0-	-0-	-1680 B	-5616				Y	-0-			-0-
10	1457 #	1286	-0-	-171 B	-5787	1286	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 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
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-
08	4619 #	-0-	-0-	-4619 B	-12733				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10963	CANCELLED UNDERAGE ->		-1770						
09	4470 #	-0-	-0-	-4470 B	-15433				Y	-0-			-0-
10	4619 #	4547	-0-	-72 B	-15505	4547	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	992 #	-0-	-0-	-992 B	-7668				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6511	CANCELLED UNDERAGE ->		-1157						
09	720 #	-0-	-0-	-720 B	-7231				Y	-0-			-0-
10	31 #	700	-0-	669 B	-6562	700	3		Y	-0-			-0-

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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2185				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2185									
09	420 #	-0-	-0-	-420 B	-2605				Y	-0-			-0-
10	31 #	523	-0-	492 B	-2113	523	3		Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 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
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-
08	5456	1495	-0-	-3961	B	9759	1495	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9759														
09	5280	2158	-0-	-3122	B	6637	2158	3		Y	-0-			-0-
*10	5456	2356	-0-	-3100	B	3537	2356	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

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-
08	465 #	98	-0-	-367	B	-2018	98	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2018														
09	360 #	142	-0-	-218	B	-2236	142	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	252	-0-	159	B	-2077	252	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1328														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

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-
08	1519 #	1258	-0-	-261	B	-1354	1258	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1354														
09	1860 #	885	-0-	-975	B	-2329	885	3		Y	-0-			-0-
10	1922 #	1411	-0-	-511	B	-2840	1411	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

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-
08	1984 #	335	-0-	-1649	B	-8508	335	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8508														
09	1200 #	483	-0-	-717	B	-9225	483	3		Y	-0-			-0-
10	372 #	858	-0-	486	B	-8739	858	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

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-
08	5549	2142	-0-	-3407	B	23360	2142	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23360														
09	5370	3091	-0-	-2279	B	21081	3091	3		Y	-0-			-0-
*10	5549	5490	-0-	-59	B	21022	5490	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

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

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5456	1374	-0-	-4082	B	6875	1374	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6875														
09	5280	1983	-0-	-3297	B	3578	1983	3		Y	-0-			-0-
*10	5456	3522	-0-	-1934	B	1644	3522	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2790 #	566	-0-	-2224	B	-9149	566	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9149														
09	2040 #	817	-0-	-1223	B	-10372	817	3		Y	-0-			-0-
10	589 #	1450	-0-	861	B	-9511	1450	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	310 #	334	-0-	24	B	-3656	334	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1253 CANCELLED UNDERAGE -> -2403														
09	510 #	235	-0-	-275	B	-1528	235	3		Y	-0-			-0-
10	527 #	414	-0-	-113	B	-1641	414	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

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

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4 #	1	-0-	-3	B	-1209	1	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -1197														
09	4 #	-0-	-0-	-4	B	-16				Y	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	B	-18				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	155 #	29	-0-	-126 B	-404	29	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -404													
09	120 #	42	-0-	-78 B	-482	42	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	74	-0-	43 B	-439	74	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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-
08	155 #	43	-0-	-112 B	-2073	43	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -267 CANCELLED UNDERAGE -> -1806													
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-417				Y	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-572				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2013													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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-
08	5456	13	-0-	-5443 B	33915	13	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33915													
09	5280	1924	-0-	-3356 B	30559	1924	3		Y	-0-			-0-
*10	5456	2839	-0-	-2617 B	27942	2839	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3690				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3690													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1149	-0-	1149 B	1149	1149	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

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-
08	682 #	144	-0-	-538 B	-2372	144	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2372													
09	510 #	208	-0-	-302 B	-2674	208	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	370	-0-	215 B	-2459	370	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

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-
08	310 #	11	-0-	-299 B	-376	11	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -376													
09	1227 R	1603	-0-	376 B	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
*10	2065 R	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

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
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	#	52	-0-	-41 B	-3051	52	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-789	CANCELLED UNDERAGE ->	-2262										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-789					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5456		941	-0-	-4515 B	46833	941	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					46833												
09	5280		1358	-0-	-3922 B	42911	1358	3			N	-0-					-0-
*10	5456		2412	-0-	-3044 B	39867	2412	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-519					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-519										
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	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

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-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

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									
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	76	70	1			23

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

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-
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	560	1	3635	3	N	-0-			-0-
09	4200 X	3146	-0-	-1054	-0-	560	1	2586	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	560	1	3229	3	N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

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-
08	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	560	1	3338	3	N	-0-			-0-
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	560	1	2699	3	N	-0-			-0-
*10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	560	1	2252	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

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
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-			127
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			127
*10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	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

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
08	12400 #	1643	-0-	-10757	-0-	1643	3			N	-0-			114
09	12000 #	722	-0-	-11278	-0-	722	4			N	-0-			114
10	12400 #	5712	-0-	-6688	-0-	5712	4			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	682	3	279	9	N	254	173	1			247
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	465	3	275	9	N	250	350	1			147
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	510	3	271	9	N	246	180	1			213
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	715 R	715	-0-	-0-	-0-	693	2	22	9	Y	20					84
09	669 R	669	-0-	-0-	-0-	647	2	22	9	Y	20					104
*10	742 R	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	Y	24					128

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
09	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*10	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	713 #	375	-0-	-338	-0-	372	2	3	9	Y	3					92
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					92
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	12					104

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	3162	#	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
09	3100	R	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
*10	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7					28
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					35
*10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8					43

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	242	337	1			83
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	192	157	1			118
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	220	156	1			182

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-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-
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-

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
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-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	#	163	-0-	-240	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
09	11340	X	7255	-0-	-4085	-0-	7255	2			N	-0-					44
*10	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	25441	2			N	-0-					44

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8323	2	22	9	N	20					111
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					111
*10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					111

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

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
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
08	11501	X	5518	-0-	-5983	-0-	5518	2			N	-0-					165
09	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13798	2	52	9	N	47					212
*10	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15693	2	6	9	N	5					217

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4688	3469	-0-	-1219	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
09	2250	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
10	2325	NO RPT	-0-	-2325	-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

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	3650	-0-	-225	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
*09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-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

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
08	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2		N	-0-			37
09	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2		N	-0-			37
*10	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2		N	-0-			37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

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	3581	-0-	-201	-0-	3581	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
09	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-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

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-
08	4619 X	4074	-0-	-545	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
09	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
*10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					59
09	750	N	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-					59
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

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
08	5673	X	2783	-0-	-2890	-0-	2783	2			N	-0-					5
09	4020	X	1260	-0-	-2760	-0-	1260	2			N	-0-					5
10	4371	X	1654	-0-	-2717	-0-	1654	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

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
08	66743	X	29958	-0-	-36785	-0-	29918	2	40	9	N	36					103
09	67160	X	67160	-0-	-0-	-0-	67005	2	155	9	N	141					244
*10	68947	X	68947	-0-	-0-	-0-	68867	2	80	9	N	73	184	1			133

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

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
08	16337	X	11570	-0-	-4767	-0-	11570	2			N	-0-					189
09	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22006	2	12	9	N	11					200
*10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20624	2	36	9	N	33	169	1			64

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

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
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					30
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					30
*10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

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
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					159
09	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					159
*10	3100	N	3083	-0-	-17	62	3083	2			N	-0-					159

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	783	1	24024	3	N	10					117
							11	9									
09	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	810	1	26489	3	N	14					131
							15	9									
*10	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	837	1	27371	3	N	-0-					131

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

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

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					23
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					23
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					23
10	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

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-
08	37634	X	32077	-0-	-5557	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	30647	-0-	-6043	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
10	37913	X	31847	-0-	-6066	-0-	31847	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3905	2	812	3	N	-0-					19
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3764	2	775	3	N	-0-					19
*10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3899	2	773	3	N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			N	-0-					154
09	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					154
*10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
09	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
*10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

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

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	6975	X	6856	-0-	-119	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	9921	R	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			N	-0-					34
09	4620	#	3309	-0-	-1311	-0-	3309	3			N	-0-					34
*10	6539	R	6539	-0-	-0-	-0-	6539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	64	3	44	9	Y	40	39	0			4
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	29	0			4
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	3	33	9	Y	30	32	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	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
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					64
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			N	-0-					64
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
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							
08	2976	X	1697	-0-	-1279	-0-	310	1	1384	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	300	1	1485	3	Y	3	3	0			1
							207	4	3	9							
10	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	310	1	1582	3	Y	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
10	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

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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	17236	4707	-0-	-12529	-0-	4707	2	N	-0-			-0-
09	14670 #	18	-0-	-14652	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				100
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				100
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				100
*10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-				100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

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	4002	-0-	-679	-0-	3969	3	33	9	N	30				212
08	4526	X	2780	-0-	-1746	-0-	2738	3	42	9	N	38				250
09	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3862	3	43	9	N	39				289
10	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	3			N	-0-				289

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-				-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-				-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

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	139	-0-	-16	-0-	37	3	102	9	N	93				305
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	3	76	9	N	69				374
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	3	63	9	N	57	189	1		242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48				290

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

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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					
08	984 R	984	-0-	-0-	-0-	24	1	819	2	Y	108	112	1	9
						22	4	119	9					
09	900 #	876	-0-	-24	-0-	21	1	666	2	Y	71	75	1	5
						111	4	78	9					
10	992 #	756	-0-	-236	-0-	18	1	606	2	Y	87	83	1	9
						36	4	96	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	33790	30480	-0-	-3310 B	-8331	30480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8331												
09	32700	29056	-0-	-3644 B	-11975	29056	2			N	-0-					-0-
10	33790	29106	-0-	-4684 B	-16659	29106	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	22	0			-0-
09	1890 N	1182	-0-	-708	-0-	1150	2	32	9	Y	29	28	0			1
10	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1755	2	20	9	Y	18	19	0			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	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

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-
08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
09	3120 X	1065	-0-	-2055	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			Y	-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 #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	1006	-0-	1006	2034	1004	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	T. A.	399	-0-	399	2433	398	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	3029 X	596	-0-	-2433	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	736	3	647	9	N	588	550	1			195
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	727	3	394	9	N	358	340	1			213
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	662	3	326	9	N	296	352	1			157
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	546	3	356	9	N	324	359	1			122
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	676	3	287	9	N	261	180	1			203
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	681	3	224	9	N	204	183	1			224

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

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
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					187
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					187
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

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-
08	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	90	1	2499	3	N	-0-					-0-
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	90	1	3034	3	N	-0-					-0-
*10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	90	1	3155	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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	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
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-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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
08	4588	#	2478	-0-	-2110	-0-	2463	3	15	9	N	14					179
09	4380	#	3955	-0-	-425	-0-	3955	3			N	-0-					179
10	4526	#	4186	-0-	-340	-0-	4114	3	72	9	N	65	160	1			84

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

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-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	4			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

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-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	72094					N	-0-					-0-
06	72094	X	-0-	-0-	-72094	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

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-
08	14B2	EXT	49	-0-	49	61	49	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	85	-0-	85	146	84	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	224	X	78	-0-	-146	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					195
06	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					195
07	19406	X	1998	-0-	-17408	-0-	1998	3			N	-0-					195
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					195
*09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					195
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

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-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2		N	-0-					-0-
10	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	2		N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					17

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

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-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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

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										
08	3000	N	2853	-0-	-147	10286	2458	3	65	4	Y	300	279	0				22
							330	9										
09	3000	N	2680	-0-	-320	9966	2218	3	246	4	Y	196	211	0				7
							216	9										
*10	3100	N	2466	-0-	-634	9332	2157	3	102	4	Y	188	191	0				4
							207	9										

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

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										
08	19661	X	3714	-0-	-15947	-0-	3416	3	90	4	Y	189	177	0				14
							208	9										
09	4560	X	3901	-0-	-659	-0-	3340	3	371	4	Y	173	181	0				6
							190	9										
10	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	3709	3	176	4	Y	174	177	0				3
							191	9										

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

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										
08	6645	X	463	-0-	-6182	-0-	299	3	8	4	Y	142	132	0				14
							156	9										
09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2491	3	276	4	Y	171	176	0				9
							188	9										
*10	3100	N	3516	-0-	416	416	3166	3	150	4	Y	182	183	0				8
							200	9										

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	9	Y	3	3	0			4
*08	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
						3	9									
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
						3	9									

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

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									
08	2855 N	619	-0-	-2236	-0-	568	3	15	4	Y	33	31	0			2
						36	9									
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	548	3	61	4	Y	30	31	0			1
						33	9									
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	498	3	24	4	Y	30	31	0			-0-
						33	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

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									
08	1640 N	6	-0-	-1634	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

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													
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	928	3	24	4	Y	220	205	0							17
						242	9													
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	829	3	92	4	Y	188	197	0							8
						207	9													
10	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	827	3	39	4	Y	191	194	0							5
						210	9													

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

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-
08	82 N	31	-0-	-51	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

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-
08	3000 N	2643	-0-	-357	2748	2472	3	171	9	Y	155	121	1			34
09	3000 N	2863	-0-	-137	2611	2724	3	139	9	Y	126	125	1			35
*10	3100 N	2524	-0-	-576	2035	2313	3	211	9	Y	192	169	1			58

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

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

05	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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
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-
08	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*10	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

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-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	496 #	296	-0-	-200	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	480 #	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

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
08	2883 #	2736	-0-	-147	-0-	2719	3	17	9	N	15					153
09	2790 #	2532	-0-	-258	-0-	2515	3	17	9	N	15					168
10	2852 #	2642	-0-	-210	-0-	2627	3	15	9	N	14					182

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

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 #	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					53
08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					53
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					53
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

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
*08	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-	2	7			73
*09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					73
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2652	2	60	4	Y	-0-					-0-
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2380	2	220	4	Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	99	-0-	-366 B	-0-	99	1			N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	96	1	505	3	N	-0-					191
*10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	99	1	921	3	N	-0-					191

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	527 N	262	-0-	-265 B	-0-	262	1			Y	-0-					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	130	1	153	3	Y	9					70
						10	9									
*10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	99	1	215	3	Y	31					101
						34	9									

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

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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*10	954 R	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

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-
08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	2063	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					18
09	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1366	2	1	9	N	1					19
10	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			19

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
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
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					191
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					191
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					191

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	348	353	1	5	8	228
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1479	4	310	9	N	282	174	1	24	8	312
10	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1546	4	314	9	N	285	352	1	11	8	234

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	28427 X	19611	-0-	-8816	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
09	27510 X	16286	-0-	-11224	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
*10	31873 X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

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-
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	149	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	101	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	146	1	507	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

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-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

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-
08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
09	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
*10	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	308	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	482	1	2950	2	N	-0-					-0-
*10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	196	1	696	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	2			N	-0-					-0-
*10	2245	N	2108	-0-	-137	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 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
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-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	208	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3113	-0-	113	113	341	1	2772	2	N	-0-					-0-
*10	2099	N	1986	-0-	-113	-0-	312	1	1674	2	N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	610	1	4886	2	N	-0-					-0-
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	1198	1	8529	2	N	-0-					-0-
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	1017	1	4974	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					142
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					172

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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-
08	10881	X	7861	-0-	-3020	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10508	-0-	-22	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					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

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
08	868	N	288	-0-	-580	-0-	288	3			N	-0-					167
09	720	N	96	-0-	-624	-0-	96	3			N	-0-					167
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

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-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
*10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	4557	X	2722	-0-	-1835	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1198	3	14	9	N	13	182	1			115
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1147	3	15	9	N	14					129
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1163	3	9	9	N	8					137

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

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
08	2480 #	2178	-0-	-302	-0-	1968	3	210	9	N	191	173	1			301
09	2550 #	1933	-0-	-617	-0-	1711	3	222	9	N	202	357	1			146
10	2635 #	2263	-0-	-372	-0-	2034	3	229	9	N	208	164	1			190

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

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-
08	13981 X	4727	-0-	-9254	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
09	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
*10	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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-
08	15283 X	5794	-0-	-9489	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
09	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	19622	3			N	-0-					-0-
*10	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2635	X	1420	-0-	-1215	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

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-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

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-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

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-
08	37665	X	37520	-0-	-145	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	35615	-0-	-1105	-0-	35615	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	34550	-0-	-3394	-0-	34550	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	27342 X	26912	-0-	-430	-0-	26912	2		N	-0-			-0-
09	26460 X	25974	-0-	-486	-0-	25974	2		N	-0-			-0-
10	27218 X	26548	-0-	-670	-0-	26548	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

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-
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
*10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	8	2	28	9	N	25					195
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	9	N	40	178	1			57
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	9	N	53					110

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY 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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					224
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	111	1			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

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-
08	7037 X	640	-0-	-6397	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	628	-0-	-4022	-0-	628	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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-
08	6324 X	961	-0-	-5363	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
10	11873 X	1618	-0-	-10255	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	3			N	-0-					52
06	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	483	1	14331	3	N	-0-					52
07	14353 X	14275	-0-	-78	-0-	499	1	13776	3	N	-0-					52
08	15996 X	3887	-0-	-12109	-0-	145	1	3742	3	N	-0-					52
09	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					52
10	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

05	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					95
06	3660 X	1559	-0-	-2101	-0-	483	1	1076	3	N	-0-					95
07	3782 X	1410	-0-	-2372	-0-	499	1	911	3	N	-0-					48
08	3782 X	724	-0-	-3058	-0-	145	1	579	3	N	-0-					48
*09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					48
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					96

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

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-	366	3			N	-0-	23	7			221
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	422	3	2	9	N	2					223
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	N	6					229
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	843	3	34	9	N	31	177	1			83

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	54250	X	45524	-0-	-8726	-0-	9	1	43518	3	N	1815	1746	1			407
							1997	9									
09	49260	X	36294	-0-	-12966	-0-	8	1	34434	3	N	1684	1640	1			451
							1852	9									
10	50499	X	40290	-0-	-10209	-0-	9	1	38390	3	N	1719	1830	1			340
							1891	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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
08		23404	X	5003	-0-	-18401	-0-	4830	3	173	9	Y	157				221
09		5460	X	4798	-0-	-662	-0-	4693	3	105	9	Y	95	172	1		144
10		5642	X	4718	-0-	-924	-0-	4622	3	96	9	Y	87	183	1		48

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08		2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					145
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					148
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					153

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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
08	14B2	EXT	15	-0-	15	163	15	3			Y	-0-	19	0			56
09	14B2	EXT	62	-0-	62	225	61	3	1	9	Y	1	13	0			44
10	14B2	EXT	2	-0-	2	227	2	3			Y	-0-	2	0			42

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	3			Y	-0-					196
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2927	3	18	9	Y	16	28	0			184
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-	123	0			61

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

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
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	720	N	229	-0-	-491	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

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-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	60	0			47

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

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

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
08	5425	X	4341	-0-	-1084	-0-	4199	3	142	9	Y	129	103	0			28
09	5250	X	614	-0-	-4636	-0-	380	3	234	9	Y	213	190	0			51
10	5084	X	1849	-0-	-3235	-0-	1656	3	193	9	Y	175	188	0			38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	2988	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	3210	X	990	-0-	-2220	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1994	3	12	9	Y	11	8	0			3
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3549	3	63	9	Y	57	40	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

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
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11337	3	37	9	Y	34	36	0			13
09	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12770	3	72	9	Y	65	60	0			18
10	9579	X	5811	-0-	-3768	-0-	5694	3	117	9	Y	106	87	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

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
08	5673	X	653	-0-	-5020	-0-	580	3	73	9	Y	66	73	0			25
09	6720	X	4180	-0-	-2540	-0-	4110	3	70	9	Y	64	71	0			18
10	6944	X	6482	-0-	-462	-0-	6311	3	171	9	Y	155	119	0			54

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

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-
08	5456	X	1011	-0-	-4445	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	326	-0-	-2434	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	0			2
10	899	X	32	-0-	-867	-0-	30	3	2	9	Y	2	3	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

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-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4223	3	166	9	Y	151	66	0			85
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3142	3	24	9	Y	22	82	0			25

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

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
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12060	3	290	9	Y	264	201	0			102
09	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19091	3	200	9	Y	182	233	0			51
*10	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10122	3	124	9	Y	113	125	0			39

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

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
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3602	3	45	9	Y	41	37	0			52
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4041	3	55	9	Y	50	74	0			28
10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3110	3	52	9	Y	47	27	0			48

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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
08	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	6381	3	80	9	Y	73	64	0			261
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6873	3	109	9	Y	99	58	0			302
10	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	5590	3	72	9	Y	65	16	0			351

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2818	3	3	9	Y	3	2	0			1
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

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
08	2852	N	2082	-0-	-770	-0-	2081	3	1	9	Y	1	21	0			-0-
09	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	1914	3	29	9	Y	26	20	0			6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

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-
08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3038 X	2076	-0-	-962	-0-	2074	3	2	9	Y	2	8	0			1
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	3038 X	1071	-0-	-1967	-0-	1068	3	3	9	Y	3	3	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

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
08	5332 X	3935	-0-	-1397	-0-	3926	3	9	9	Y	8	18	0			2
09	5550 X	4315	-0-	-1235	-0-	4287	3	28	9	Y	25	21	0			6
10	5735 X	3827	-0-	-1908	-0-	3725	3	102	9	Y	93	79	0			20

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

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
08	3317 X	2604	-0-	-713	-0-	2505	3	99	9	Y	90	53	0			106
09	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	2592	3	92	9	Y	84	143	0			47
*10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3491	3	143	9	Y	130	46	0			131

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

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
08	5208 X	4646	-0-	-562	-0-	4600	3	46	9	Y	42	45	0			9
09	4770 X	4650	-0-	-120	-0-	4598	3	52	9	Y	47	45	0			11
10	5146 X	4643	-0-	-503	-0-	4602	3	41	9	Y	37	40	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	2093	1234	3			Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

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
08	5301 X	3062	-0-	-2239	-0-	3062	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

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
08	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	2997	3	41	9	Y	37	45	0			8
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	3	39	9	Y	35	35	0			8
10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3287	3	41	9	Y	37	37	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

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
08	3534 X	2429	-0-	-1105	-0-	2401	3	28	9	Y	25	26	0			10
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4732	3	30	9	Y	27	29	0			8
10	1984 X	1732	-0-	-252	-0-	1673	3	59	9	Y	54	43	0			19

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

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
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7784	3	121	9	Y	110	105	0			24
09	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7717	3	55	9	Y	50	62	0			12
10	7843 X	7779	-0-	-64	-0-	7777	3	2	9	Y	2	14	0			-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

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
08	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	3924	3	64	9	Y	58	58	0			13
09	4170 X	3422	-0-	-748	-0-	3385	3	37	9	Y	34	39	0			8
10	4619 X	1883	-0-	-2736	-0-	1837	3	46	9	Y	42	41	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

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
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	601	3	106	9	Y	96	116	0			37
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	78	93	0			22
10	1054 N	893	-0-	-161	-0-	854	3	39	9	Y	35	45	0			12

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

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
08	6386 X	5764	-0-	-622	-0-	5568	3	196	9	Y	178	176	0			39
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5698	3	32	9	Y	29	61	0			7
10	7657 X	5630	-0-	-2027	-0-	5544	3	86	9	Y	78	68	0			17

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3057	3	20	9	Y	18	16	0			4
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	2394	3	10	9	Y	9	11	0			2
10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2402	3	20	9	Y	18	16	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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
08	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			Y	-0-					3
09	1620	X	1244	-0-	-376	-0-	1213	3	31	9	Y	28					31
10	1798	X	823	-0-	-975	-0-	800	3	23	9	Y	21	21	0			31

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

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

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

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
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					34
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	657	3	15	9	N	14					48
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	618	3	15	9	N	14					62

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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
08	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8932	2	67	9	N	61					130
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
*10	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			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

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
08	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1141	2	9	9	N	8					56
09	1590 N	1348	-0-	-242	-0-	1296	2	52	9	N	47					103
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					103

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

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
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1548	3	72	9	N	65	165	1			70
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1596	3	67	9	N	61					131
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1577	3	64	9	N	58					189

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

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) //CONT.// 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
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
08	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	2953	2	44	9	Y	40	35	1			34
09	6252 X	3255	-0-	-2997	-0-	3216	2	39	9	Y	35	35	1			34
*10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2647	2	21	9	Y	19	17	1			36

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	2235					N	NO RPT					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

05	0 %	6	-0-	6	1841	6	3			N	-0-					184
06	0 %	2	-0-	2	1843	2	3			N	-0-					184
07	0 %	2	-0-	2	1845	2	3			N	-0-					184
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1845					N	-0-					184
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1845					N	-0-					184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	1845					N	NO RPT					184

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52394 04/16/2018

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

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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	648	2	17	9	N	15					68
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	713	2	15	9	N	14					82
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	505	2	18	9	N	16					98
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	3	35	9	N	32					126
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	367	3	18	9	N	16					142
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	3	22	9	N	20					162

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

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
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1745	3	66	9	N	60					145
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1765	3	61	9	N	55	160	1			40
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1876	3	66	9	N	60					100

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

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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-

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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	31	1	670	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	942	3	69	9	N	63			207
09	720 N	493	-0-	-227	-0-	432	3	61	9	N	55	162 1		100
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	697	3	55	9	N	50			150

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	840	N	423	-0-	-417	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	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
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
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	832	2	11	9	N	10					30
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10					40
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					50

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2759	X	774	-0-	-1985	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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

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

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
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

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

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					66
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

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-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

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	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

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-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 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
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-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

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-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	124	1	2044	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

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
08	3844	#	2521	-0-	-1323	-0-	2521	3			N	-0-					36
09	5274		5082	-0-	-192	-0-	5082	3			N	-0-					36
*10	4068	R	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

05	SHUT IN	235177	-0-	235177	261290	26482	2	179251	4	N	26767	26767	0				1295
						29444	9										
06	SHUT IN	247955	-0-	247955	509245	38400	2	177845	4	N	28827	28827	0				1295
						31710	9										
07	SHUT IN	234930	-0-	234930	744175	127844	2	77747	4	N	26672	26672	0				1295
						29339	9										
08	SHUT IN	239127	-0-	239127	983302	145424	2	64646	4	N	26415	26415	1				1295
						29057	9										
09	SHUT IN	155829	-0-	155829	1139131	107074	2	30972	4	N	16166	16166	1				1295
						17783	9										
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1139131					N	NO RPT						1295

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

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
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					226
10	13299	X	1355	-0-	-11944	-0-	50	1	1284	2	N	19					245
							21	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

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
08	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	19015	2	2912	9	N	2647	2299	1	29	8	1012
*09	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	17875	2	1789	9	N	1626	2124	1	122	8	392
*10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	20041	2	3132	9	N	2847	2164	1	142	8	933

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

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
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	15547	2	801	9	N	728	25	8			730
*09	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	377	1	27591	2	N	5115	5604	1	79	8	162
							5627	9									
*10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	217	1	5343	2	N	1155	1139	1	22	8	156
							1271	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

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-	16428	3	1904	9	Y	1731	1670	1	113	8	416
08	22382	X	17672	-0-	-4710	-0-	15639	3	2033	9	Y	1848	1846	1	22	8	396
*09	19560	X	15737	-0-	-3823	-0-	13916	3	1821	9	Y	1655	1650	1	40	8	361
10	18321	X	10940	-0-	-7381	-0-	16355	2	6810	3	Y	1268	1299	1	25	8	305
							1395	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

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
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	3	1	1	3	8	-0-
*09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8663	2	4171	9	Y	3792	3739	1	5	8	48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	48	1	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	14895	2	131	4	Y	2520	2871	1	50	8	699
							2772	9									
09	17040	X	16022	-0-	-1018	-0-	13414	2	122	4	Y	2260	2634	1	18	8	307
							2486	9									
10	19282	X	12275	-0-	-7007	-0-	9868	2	110	4	Y	2088	1609	1	47	8	739
							2297	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

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									
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	16092	2	210	4	Y	3600	3712	1	51	8	55
							3960	9									
*09	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	11972	2	191	4	Y	3438	3226	1	109	8	158
							3782	9									
10	12710	X	8714	-0-	-3996	-0-	5790	2	143	4	Y	2528	2308	1	128	8	250
							2781	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

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									
08	42160	X	28829	-0-	-13331	-0-	24871	2	176	4	N	3438	3686	1	46	8	434
							3782	9									
09	40230	X	38768	-0-	-1462	-0-	31518	3	307	4	N	6312	6202	1	106	8	438
							6943	9									
10	42160	X	18604	-0-	-23556	-0-	15260	3	155	4	N	2899	3195	1	47	8	95
							3189	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

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
08	26846	X	16933	-0-	-9913	-0-	15177	2	1756	9	N	1596	1801	1	23	8	643
09	35460	X	20649	-0-	-14811	-0-	18090	2	2559	9	N	2326	2331	1	25	8	613
10	36642	X	12752	-0-	-23890	-0-	10925	2	1827	9	N	1661	1782	1	132	8	360

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	28297	2	117	4	Y	1904	1744	1	110	8	287
							2094	9									
*09	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	41894	2	138	4	Y	2150	2074	1	151	8	212
							2365	9									
10	28737	X	21952	-0-	-6785	-0-	20475	2	73	4	Y	1276	1127	1	91	8	270
							1404	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

05	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	29107	3	193	4	Y	4310	4356	1	27	8	17
							4741	9									
06	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	27794	3	200	4	Y	4457	4333	1	36	8	105
							4903	9									
07	34379	X	31118	-0-	-3261	-0-	26480	3	182	4	Y	4051	4082	1	20	8	54
							4456	9									
08	36425	X	19949	-0-	-16476	-0-	17520	3	97	4	Y	2120	2013	1	7	8	154
							2332	9									
09	35250	X	23796	-0-	-11454	-0-	19336	3	175	4	Y	3895	3868	1	27	8	154
							4285	9									
10	34038	X	24746	-0-	-9292	-0-	19729	3	211	4	Y	4369	4350	0	44	8	129
							4806	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

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
08	13330	X	2262	-0-	-11068	-0-	2064	2	198	9	Y	180	184	0	2	8	1
09	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	8			-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

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									
08	8618	X	5366	-0-	-3252	-0-	4551	2	48	4	Y	697	670	1	16	8	108
							767	9									
09	7020	X	4606	-0-	-2414	-0-	3994	2	39	4	Y	521	557	1	1	8	71
							573	9									
10	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	3931	2	43	4	Y	881	851	1	5	8	96
							969	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

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
08	8432	X	5951	-0-	-2481	-0-	4713	2	1238	9	Y	1125	1113	0	8	8	9
09	6780	X	6564	-0-	-216	-0-	4896	2	1668	9	Y	1516	1498	0	14	8	13
*10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	5375	2	1254	9	Y	1140	1088	0	55	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9344	-0-	-2653	-0-	6407 2797	3 9	140	4	N	2543	2030	1	81	8	536
06	11610	X	9460	-0-	-2150	-0-	6665 2658	3 9	137	4	N	2416	2721	1	71	8	160
07	11997	X	10730	-0-	-1267	-0-	7263 3308	3 9	159	4	N	3007	2764	1	64	8	339
08	9734	X	5355	-0-	-4379	-0-	2602 2620	3 9	133	4	N	2382	2331	1	53	8	337
09	9450	X	6234	-0-	-3216	-0-	3496 2603	3 9	135	4	N	2366	2219	1	58	8	426
10	10726	X	8789	-0-	-1937	-0-	6017 2632	3 9	140	4	N	2393	2529	1	67	8	223

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	40178	-0-	-1672	-0-	36100 3823	2 9	255	4	N	3475	2952	1	548	8	57
06	40500	X	15060	-0-	-25440	-0-	13301 1678	2 9	81	4	N	1525	900	1	160	8	522
07	48587	X	48587	-0-	-0-	-0-	43507 4771	2 9	309	4	N	4337	3840	1	501	8	518
08	40269	X	37660	-0-	-2609	-0-	32911 4448	2 9	301	4	N	4044	4069	1	118	8	375
09	38880	X	35048	-0-	-3832	-0-	29852 4882	2 9	314	4	N	4438	4251	1	86	8	476
10	45384	X	30101	-0-	-15283	-0-	26721 3168	2 9	212	4	N	2880	2817	1	11	8	528

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	13333	2	2408	9	Y	2189	2162	0	18	8	11
*09	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	13400	2	1239	9	Y	1126	1122	0	8	8	7
*10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	12197	2	2071	9	Y	1883	1869	0	9	8	12

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
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
08	37572	X	25302	-0-	-12270	-0-	23327	2	1975	9	N	1795	1230	1	32	8	794
09	48030	X	11953	-0-	-36077	-0-	11326	3	627	9	N	570	1033	1	53	8	278
10	49631	X	15416	-0-	-34215	-0-	14268	3	1148	9	N	1044	891	1	13	8	418

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48980	X	32205	-0-	-16775	-0-	26908	3	5297	9	N	4815	4592	0	223	8	-0-
09	47400	X	25047	-0-	-22353	-0-	20695	3	4352	9	N	3956	3751	0	205	8	-0-
10	40982	X	23176	-0-	-17806	-0-	19241	3	3935	9	N	3577	3310	0	267	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	27528	X	26268	-0-	-1260	-0-	23550	2	2718	9	N	2471	2516	1	37	8	86
09	31260	X	29399	-0-	-1861	-0-	26388	2	3011	9	N	2737	2681	1	54	8	88
10	34875	X	17392	-0-	-17483	-0-	15852	2	95	4	N	1314	1220	1	151	8	31
							1445	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

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
08	40331	X	31305	-0-	-9026	-0-	26908	3	4397	9	Y	3997	3703	1	329	8	233
09	31350	X	627	-0-	-30723	-0-	163	3	464	9	Y	422	603	1	26	8	26
10	46190	X	20182	-0-	-26008	-0-	16451	3	3731	9	Y	3392	2920	1	427	8	71

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

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									
08	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	3241	2	44	4	Y	694	634	0	60	8	3
							763	9									
09	5280	X	3826	-0-	-1454	-0-	3304	2	27	4	Y	450	418	0	32	8	3
							495	9									
*10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	5501	2	60	4	Y	927	872	0	53	8	5
							1020	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

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									
08	57257	X	47734	-0-	-9523	-0-	40841	3	306	4	Y	5988	5995	1	37	8	65
							6587	9									
*09	55286	X	55286	-0-	-0-	-0-	46756	3	368	4	Y	7420	7348	1	67	8	70
							8162	9									
10	54622	X	36274	-0-	-18348	-0-	31213	3	218	4	Y	4403	3947	1	74	8	452
							4843	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

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
08	15531	X	6917	-0-	-8614	-0-	5794	2	1123	9	N	1021	1406	1	4	8	198
09	15030	X	8243	-0-	-6787	-0-	3914	3	4329	9	N	3935	3755	1	51	8	327
10	15531	X	6915	-0-	-8616	-0-	4222	3	2693	9	N	2448	2309	1	65	8	401

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	38471	X	19241	-0-	-19230	-0-	13956	2	235	4	Y	4591	4438	1	208	8	11
							5050	9									
09	37230	X	1350	-0-	-35880	-0-	9	2	26	4	Y	1195	649	1	552	8	5
							1315	9									
10	38471	X	31741	-0-	-6730	-0-	22401	2	399	4	Y	8128	7302	1	568	8	263
							8941	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

*11	34110	X	19945	-0-	-14165	-0-	16626	3	3319	9	N	3017	3070	1	46	8	100
*12	39370	X	20081	-0-	-19289	-0-	15806	3	4275	9	N	3886	3750	1	52	8	184
*01	39370	X	14847	-0-	-24523	-0-	11030	3	3817	9	N	3470	3390	1	25	8	239
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
08	14601	X	12047	-0-	-2554	-0-	9155	3	2892	9	N	2629	2798	1	14	8	405
09	13440	X	6049	-0-	-7391	-0-	4454	3	1595	9	N	1450	1683	1	4	8	168
10	13237	X	9858	-0-	-3379	-0-	6381	3	3477	9	N	3161	2708	1	22	8	599

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

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									
08	20305	X	13608	-0-	-6697	-0-	11806	2	71	4	Y	1574	1571	1	4	8	10
							1731	9									
09	19650	X	16364	-0-	-3286	-0-	15713	2	25	4	Y	569	545	1	11	8	23
							626	9									
*10	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	21750	2	145	4	Y	3097	3012	1	14	8	94
							3407	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

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									
08	70184	X	53672	-0-	-16512	-0-	40273	2	636	4	Y	11603	11245	1	306	8	373
							12763	9									
09	67920	X	54400	-0-	-13520	-0-	41117	2	621	4	Y	11511	11241	1	415	8	228
							12662	9									
10	70184	X	39408	-0-	-30776	-0-	28968	2	471	4	Y	9063	8342	1	532	8	417
							9969	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	86490	X	63075	-0-	-23415	-0-	56365	2	415	4	Y	5723	5440	1	349	8	14
							6295	9									
09	83700	X	69285	-0-	-14415	-0-	62971	2	385	4	Y	5390	4617	1	753	8	34
							5929	9									
10	86490	X	38797	-0-	-47693	-0-	34790	2	228	4	Y	3435	2807	1	562	8	100
							3779	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

05	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	28692	3	222	4	Y	5075	5142	1	25	8	20
							5583	9									
06	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	26259	3	208	4	Y	4743	4619	1	32	8	112
							5217	9									
07	37696	X	28742	-0-	-8954	-0-	24130	3	181	4	Y	4028	4066	1	21	8	53
							4431	9									
08	37696	X	19979	-0-	-17717	-0-	16860	3	126	4	Y	2721	2566	1	10	8	198
							2993	9									
*09	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	29216	3	295	4	Y	6632	6531	1	37	8	262
							7295	9									
10	34503	X	33724	-0-	-779	-0-	26380	3	309	4	Y	6395	6408	0	60	8	189
							7035	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

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
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	462	464	0			2
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	450	449	0			3
*10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	10705	2	2003	9	Y	1821	1804	0	9	8	11

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

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									
08	8711	X	8019	-0-	-692	-0-	5650	3	114	4	Y	2050	1923	0	124	8	10
							2255	9									
09	12570	X	9752	-0-	-2818	-0-	8345	3	69	4	Y	1216	1145	0	74	8	7
							1338	9									
10	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

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-
08	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	27280	3	9224	9	N	8385	8008	0	377	8	-0-
*09	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	21800	3	6868	9	N	6244	5899	0	345	8	-0-
*10	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	20337	3	6874	9	N	6249	5810	0	439	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	65999	X	45685	-0-	-20314	-0-	41551	2	211	4	Y	3566	2945	1	662	8	163
							3923	9									
09	63870	X	52663	-0-	-11207	-0-	46481	2	293	4	Y	5354	4666	1	621	8	230
							5889	9									
10	57474	X	51545	-0-	-5929	-0-	45912	2	265	4	Y	4880	4393	1	532	8	185
							5368	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

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									
08	66526	X	59475	-0-	-7051	-0-	46566	2	602	4	N	11188	10657	1	490	8	741
							12307	9									
09	64380	X	55247	-0-	-9133	-0-	43407	2	558	4	N	10256	9693	1	371	8	933
							11282	9									
10	63550	X	47356	-0-	-16194	-0-	38646	2	396	4	N	7558	7639	1	307	8	545
							8314	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

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									
08	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	35959	2	293	4	Y	4857	4678	1	52	8	270
							5343	9									
*09	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	49128	2	398	4	Y	6574	6436	1	94	8	314
							7231	9									
10	37541	X	25911	-0-	-11630	-0-	22675	2	167	4	Y	2790	2941	1	46	8	117
							3069	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

05	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	2708	2	38	4	Y	593	583	0	10	8	3
							652	9									
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	2778	2	49	4	Y	898	885	0	12	8	4
							988	9									
07	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	2605	2	36	4	Y	627	612	0	17	8	2
							690	9									
08	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	1789	2	28	4	Y	494	464	0	30	8	2
							543	9									
09	3810	X	2747	-0-	-1063	-0-	2172	2	26	4	Y	499	478	0	20	8	3
							549	9									
10	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	2440	2	37	4	Y	646	619	0	26	8	4
							711	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	14808	2	64	4	Y	1733	1515	0	221	8	7
							1906	9									
06	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	15585	2	59	4	Y	1377	1336	0	42	8	6
							1515	9									
07	19158	X	13216	-0-	-5942	-0-	11893	2	48	4	Y	1159	1142	0	19	8	4
							1275	9									
08	19158	X	10275	-0-	-8883	-0-	8884	3	52	4	Y	1217	1204	0	11	8	6
							1339	9									
09	17160	X	11864	-0-	-5296	-0-	10232	3	60	4	Y	1429	1413	0	13	8	9
							1572	9									
10	17732	X	7659	-0-	-10073	-0-	6400	3	47	4	Y	1102	1096	0	8	8	7
							1212	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

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-
08	T. A.		7271	-0-	7271	7271	5724	2	1547	9	Y	1406	1391	0	8	8	7
09	T. A.		10008	-0-	10008	17279	9116	2	892	9	Y	811	798	0	15	8	5
10	T. A.		9978	-0-	9978	27257	9168	2	810	9	Y	736	729	0	8	8	4

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

05	18352	X	10380	-0-	-7972	-0-	6489	2	260	4	Y	3301	3068	1	73	8	279
							3631	9									
06	17760	X	11144	-0-	-6616	-0-	7877	2	186	4	Y	2801	3000	1	28	8	52
							3081	9									
07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	12985	2	270	4	Y	4477	4167	1	165	8	197
							4925	9									
08	14167	X	12269	-0-	-1898	-0-	9012	2	177	4	Y	2800	2796	1	46	8	155
							3080	9									
*09	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	11896	2	162	4	Y	1903	1908	1	61	8	89
							2093	9									
10	15314	X	13721	-0-	-1593	-0-	11650	2	143	4	Y	1753	1741	1	28	8	73
							1928	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

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
08	5177	X	3622	-0-	-1555	-0-	2686	2	936	9	Y	851	838	0	12	8	4
*09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4169	2	975	9	Y	886	873	0	12	8	5
10	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	3731	2	1036	9	Y	942	930	0	11	8	6

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

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									
08	13113	X	7918	-0-	-5195	-0-	5817	3	97	4	Y	1822	1713	0	108	8	9
							2004	9									
09	12690	X	5253	-0-	-7437	-0-	4008	3	59	4	Y	1078	1022	0	59	8	6
							1186	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	43400	X	36085	-0-	-7315	-0-	33539	3	125	4	Y	2201	2205	1	21	8	24
							2421	9									
09	41130	X	32063	-0-	-9067	-0-	30033	3	98	4	Y	1756	1743	1	21	8	16
							1932	9									
10	38006	X	21902	-0-	-16104	-0-	20681	3	59	4	Y	1056	946	1	18	8	108
							1162	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

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-	10205	3	2573	9	Y	2339	2329	0	9	8	9
08	14942	X	11813	-0-	-3129	-0-	9947	3	1866	9	Y	1696	1674	0	22	8	9
*09	14460	X	12454	-0-	-2006	-0-	10335	3	2119	9	Y	1926	1901	0	22	8	12
10	12772	X	12074	-0-	-698	-0-	25734	2	15757	3	Y	1906	1894	0	12	8	12
							2097	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

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									
08	25079	X	21062	-0-	-4017	-0-	16373	3	236	4	N	4048	4064	1	66	8	135
							4453	9									
09	24270	X	21408	-0-	-2862	-0-	16657	3	234	4	N	4106	3886	1	103	8	252
							4517	9									
10	23312	X	22087	-0-	-1225	-0-	16993	3	248	4	N	4405	4228	1	118	8	311
							4846	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

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									
08	4371	X	3901	-0-	-470	-0-	3313	2	26	4	Y	511	487	0	24	8	3
							562	9									
09	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4019	2	35	4	Y	659	624	0	34	8	4
							725	9									
*10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	4800	2	38	4	Y	639	606	0	33	8	4
							703	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	23189	2	407	4	Y	8184	8144	0	44	8	63
							9002	9									
09	31020	X	30657	-0-	-363	-0-	22188	2	364	4	Y	7368	7316	0	53	8	62
							8105	9									
*10	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	25234	2	423	4	Y	8592	8495	0	82	8	77
							9451	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

05	31310	X	28383	-0-	-2927	-0-	22623	3	287	4	Y	4975	4921	1	123	8	20
							5473	9									
06	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	27308	3	340	4	Y	6299	6010	1	163	8	146
							6929	9									
07	24924	X	23551	-0-	-1373	-0-	18523	3	226	4	Y	4365	4399	1	55	8	57
							4802	9									
08	28396	X	-0-	-0-	-28396	-0-					Y	20	57	1	20	8	-0-
09	34650	X	4532	-0-	-30118	-0-	3713	3	129	4	Y	627	471	1	136	8	20
							690	9									
10	35805	X	20099	-0-	-15706	-0-	16553	3	176	4	Y	3064	2937	0	57	8	90
							3370	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

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									
08	36564	X	36564	-0-	-0-	-0-	26055	3	448	4	Y	9146	9158	0	46	8	70
							10061	9									
09	61590	X	5210	-0-	-56380	-0-	2780	3	139	4	Y	2083	2093	0	43	8	17
							2291	9									
10	66681	X	34046	-0-	-32635	-0-	31740	3	126	4	Y	1982	1932	0	49	8	18
							2180	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

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									
08	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	16778	2	380	4	Y	7684	7610	1	35	8	214
							8452	9									
09	26580	X	8513	-0-	-18067	-0-	5283	2	136	4	Y	2813	2830	1	18	8	179
							3094	9									
10	27466	X	14038	-0-	-13428	-0-	9262	2	209	4	Y	4152	4212	1	45	8	74
							4567	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	58745	X	38952	-0-	-19793	-0-	30154	2	421	4	Y	7615	7130	1	453	8	200
							8377	9									
09	49830	X	29268	-0-	-20562	-0-	23609	2	207	4	Y	4956	4954	1	52	8	150
							5452	9									
10	44330	X	31372	-0-	-12958	-0-	24225	2	310	4	Y	6215	5781	1	374	8	210
							6837	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

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									
08	57009	X	40576	-0-	-16433	-0-	35932	3	208	4	Y	4033	4100	1	12	8	44
							4436	9									
09	55170	X	40714	-0-	-14456	-0-	35685	3	225	4	Y	4367	4346	1	24	8	41
							4804	9									
10	57009	X	15021	-0-	-41988	-0-	13524	3	77	4	Y	1291	1190	1	8	8	134
							1420	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

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									
08	10695	X	10464	-0-	-231	-0-	6880	2	150	4	N	3122	3140	1	8	8	110
							3434	9									
09	11160	X	7232	-0-	-3928	-0-	4418	2	120	4	N	2449	2440	1	28	8	91
							2694	9									
10	11532	X	4604	-0-	-6928	-0-	2371	2	114	4	N	1926	1886	1	20	8	111
							2119	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

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									
08	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	36910	2	488	4	Y	5710	5676	0	6	8	44
							6281	9									
*09	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	36911	2	485	4	Y	5712	5697	0	11	8	48
							6283	9									
10	44640	X	38364	-0-	-6276	-0-	31869	2	486	4	Y	5463	5237	0	227	8	47
							6009	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22940	X	21070	-0-	-1870	-0-	16902	3	200	4	N	3607	3515	1	207	8	115
							3968	9									
09	21480	X	17605	-0-	-3875	-0-	13760	3	183	4	N	3329	3220	1	150	8	74
							3662	9									
10	23033	X	19601	-0-	-3432	-0-	15654	3	192	4	N	3414	3176	1	186	8	126
							3755	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

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							
08	59495	X	59495	-0-	-0-	-0-	16	1	43701	2	Y	13759	13678	1	56	8	143
							643	4	15135	9							
09	53400	X	40057	-0-	-13343	-0-	14	1	29499	2	Y	9184	9170	1	68	8	89
							442	4	10102	9							
10	55180	X	41104	-0-	-14076	-0-	13	1	29118	2	Y	10437	45	0	10209	1	195
							492	4	11481	9			77	8			

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

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									
08	61008	X	7239	-0-	-53769	-0-	5176	2	87	4	Y	1796	1893	0	9	8	14
							1976	9									
09	59040	X	4308	-0-	-54732	-0-	2964	2	92	4	Y	1138	1100	0	43	8	9
							1252	9									
10	61008	X	50681	-0-	-10327	-0-	36485	2	750	4	Y	12224	11841	0	284	8	108
							13446	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

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-
08	19561	X	11893	-0-	-7668	-0-	8835	3	3058	9	Y	2780	2741	0	39	8	-0-
09	18930	X	12548	-0-	-6382	-0-	9217	3	3331	9	Y	3028	2977	0	51	8	-0-
10	19561	X	14125	-0-	-5436	-0-	11407	3	2718	9	Y	2471	2383	0	88	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

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-
08	52824	X	41107	-0-	-11717	-0-	31285	3	9822	9	Y	8929	8701	0	228	8	-0-
09	48690	X	32554	-0-	-16136	-0-	24746	3	7808	9	Y	7098	6892	0	206	8	-0-
10	50313	X	25299	-0-	-25014	-0-	18798	3	6501	9	Y	5910	5686	0	224	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	25327	3	9009	9	N	8190	8138	0	52	8	-0-
*09	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	26019	3	8973	9	N	8157	8098	0	59	8	-0-
*10	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	25002	3	9404	9	N	8549	8473	0	76	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

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									
08	57815	X	49179	-0-	-8636	-0-	43817	3	328	4	N	4576	4575	1	281	8	139
							5034	9									
*09	57981	X	57981	-0-	-0-	-0-	51251	3	393	4	N	5761	4946	1	233	8	721
							6337	9									
*10	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	65119	3	743	4	N	7479	7367	1	677	8	156
							8227	9									

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

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									
08	73656	X	8935	-0-	-64721	-0-	6456	2	103	4	Y	2160	2278	0	9	8	17
							2376	9									
09	71280	X	1684	-0-	-69596	-0-	1097	2	86	4	Y	455	383	0	86	8	3
							501	9									
*10	85455	X	85455	-0-	-0-	-0-	62676	2	1035	4	Y	19767	19336	0	257	8	177
							21744	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

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
08	41664	X	25876	-0-	-15788	-0-	22250	3	3626	9	Y	3296	3356	1	33	8	207
09	40320	X	13706	-0-	-26614	-0-	10437	3	3269	9	Y	2972	2943	1	45	8	191
10	41664	X	32833	-0-	-8831	-0-	24767	3	8066	9	Y	7333	7151	1	202	8	171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	58745	X	40163	-0-	-18582	-0-	29531	3	454	4	N	9253	9395	1	18	8	448
							10178	9									
09	56340	X	38493	-0-	-17847	-0-	28788	3	415	4	N	8445	8675	1	12	8	206
							9290	9									
10	55180	X	30354	-0-	-24826	-0-	21979	3	407	4	N	7244	7161	1	34	8	255
							7968	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

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									
08	91915	X	80843	-0-	-11072	-0-	67944	2	660	4	Y	11126	11219	1	92	8	237
							12239	9									
09	88470	X	72007	-0-	-16463	-0-	61457	2	540	4	Y	9100	8928	1	120	8	289
							10010	9									
10	78771	X	66895	-0-	-11876	-0-	56408	2	557	4	Y	9027	8923	1	151	8	242
							9930	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

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-
08	50375	X	36929	-0-	-13446	-0-	28670	3	8259	9	Y	7508	7300	0	208	8	-0-
09	48750	X	29586	-0-	-19164	-0-	22907	3	6679	9	Y	6072	5883	0	189	8	-0-
10	50375	X	29169	-0-	-21206	-0-	22425	3	6744	9	Y	6131	5867	0	264	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

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-
08	47461	X	30755	-0-	-16706	-0-	23876	3	6879	9	N	6254	6082	0	172	8	-0-
09	43500	X	12698	-0-	-30802	-0-	9104	3	3594	9	N	3267	3188	0	79	8	-0-
10	37076	X	11776	-0-	-25300	-0-	8241	3	3535	9	N	3214	3121	0	93	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

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-
08	120373	X	105179	-0-	-15194	-0-	88625	3	16554	9	Y	15049	14833	0	216	8	-0-
09	116490	X	110022	-0-	-6468	-0-	93168	3	16854	9	Y	15322	15064	0	258	8	-0-
10	108438	X	95123	-0-	-13315	-0-	79720	3	15403	9	Y	14003	13713	0	290	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	89314 X	89314	-0-	-0-	-0-	68427	3	20887	9	N	18988	18469	0	376	8	143
*09	83751 X	83751	-0-	-0-	-0-	64728	3	19023	9	N	17294	17097	0	196	8	144
*10	74233 X	74233	-0-	-0-	-0-	56946	3	17287	9	N	15715	15583	0	135	8	141

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

05	14B2 EXT	130092	-0-	130092	155335	99137	3	30955	9	N	28141	27309	0	832	8	-0-
06	235117 X	79782	-0-	-155335	-0-	60903	3	18879	9	N	17163	16654	0	509	8	-0-
07	69812 X	63413	-0-	-6399	-0-	48452	3	14961	9	N	13601	13255	0	346	8	-0-
08	69812 X	49806	-0-	-20006	-0-	37944	3	11862	9	N	10784	10533	0	251	8	-0-
09	67560 X	6274	-0-	-61286	-0-	4074	3	2200	9	N	2000	1194	0	806	8	-0-
10	69812 X	6303	-0-	-63509	-0-	4132	3	2171	9	N	1974	1337	0	637	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

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-
08	70215 X	49580	-0-	-20635	-0-	40928	3	8652	9	N	7865	7496	0	369	8	-0-
09	65820 X	46670	-0-	-19150	-0-	36619	3	10051	9	N	9137	8769	0	368	8	-0-
*10	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	29309	3	9720	9	N	8836	8506	0	330	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

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-
08	41633 X	33525	-0-	-8108	-0-	27475	3	6050	9	N	5500	5386	0	114	8	-0-
*09	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	24105	3	5287	9	N	4806	4695	0	111	8	-0-
10	38037 X	27373	-0-	-10664	-0-	22050	3	5323	9	N	4839	4712	0	127	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

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-
08	40308 X	40308	-0-	-0-	-0-	30554	3	9754	9	N	8867	8649	0	218	8	-0-
*09	36671 X	36671	-0-	-0-	-0-	27886	3	8785	9	N	7986	7765	0	221	8	-0-
*10	41936 X	41936	-0-	-0-	-0-	31906	3	10030	9	N	9118	8867	0	251	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

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									
08	54312 X	20960	-0-	-33352	-0-	14461	3	346	4	Y	5594	5071	1	467	8	143
						6153	9									
09	48960 X	15603	-0-	-33357	-0-	11006	3	296	4	Y	3910	3341	1	611	8	101
						4301	9									
10	45508 X	15685	-0-	-29823	-0-	11295	3	210	4	Y	3800	3428	1	349	8	124
						4180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26381	X	16050	-0-	-10331	-0-	12816	3	3234	9	N	2940	2896	0	44	8	-0-
09	25530	X	20902	-0-	-4628	-0-	17232	3	3670	9	N	3336	3270	0	66	8	-0-
10	35557	X	13555	-0-	-22002	-0-	10839	3	2716	9	N	2469	2413	0	56	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

05	14B2 EXT		51426	-0-	51426	51426	40774	3	10652	9	N	9684	9561	0	123	8	-0-
06	124724	X	73298	-0-	-51426	-0-	62021	3	11277	9	N	10252	10175	0	77	8	-0-
07	85591	X	85591	-0-	-0-	-0-	72735	3	12856	9	N	11687	11320	0	367	8	-0-
08	88824	X	88824	-0-	-0-	-0-	76071	3	12753	9	N	11594	11483	0	111	8	-0-
*09	59105	X	59105	-0-	-0-	-0-	50871	3	8234	9	N	7485	7416	0	69	8	-0-
*10	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	27242	3	4505	9	N	4095	4065	0	30	8	-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

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-
08	43927	X	23685	-0-	-20242	-0-	18619	3	5066	9	N	4605	4552	0	53	8	-0-
09	27870	X	22771	-0-	-5099	-0-	17932	3	4839	9	N	4399	4348	0	51	8	-0-
10	28799	X	20958	-0-	-7841	-0-	16329	3	4629	9	N	4208	4163	0	45	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

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-
08	113646	X	61370	-0-	-52276	-0-	52241	3	9129	9	Y	8299	7956	0	343	8	-0-
09	82890	X	71277	-0-	-11613	-0-	60018	3	11259	9	Y	10235	9941	0	294	8	-0-
*10	101495	X	101495	-0-	-0-	-0-	85116	3	16379	9	Y	14890	14511	0	379	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

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-
08	94612	X	75099	-0-	-19513	-0-	62296	3	12803	9	N	11639	11381	0	258	8	-0-
09	104400	X	75260	-0-	-29140	-0-	62208	3	13052	9	N	11865	11582	0	283	8	-0-
10	107880	X	84006	-0-	-23874	-0-	69453	3	14553	9	N	13230	12847	0	383	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

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-
08	94736	X	92647	-0-	-2089	-0-	79026	3	13621	9	N	12383	12036	0	347	8	-0-
09	100410	X	92861	-0-	-7549	-0-	80064	3	12797	9	N	11634	11446	0	188	8	-0-
10	103757	X	72727	-0-	-31030	-0-	63814	3	8913	9	N	8103	7835	0	268	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

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-
08	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	29447	3	9400	9	N	8545	8327	0	218	8	-0-
09	37500	X	22899	-0-	-14601	-0-	17437	3	5462	9	N	4965	4803	0	162	8	-0-
10	38750	X	25664	-0-	-13086	-0-	19460	3	6204	9	N	5640	5432	0	208	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	61014	-0-	61014	365861	47107	3	13907	9	N	12643	12224	0	419	8	-0-
09	14B2 EXT	49807	-0-	49807	415668	38622	3	11185	9	N	10168	9764	0	404	8	-0-
10	14B2 EXT	55572	-0-	55572	471240	42559	3	13013	9	N	11830	11238	0	592	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	51359	-0-	51359	51359	47091	3	4268	9	N	3880	3454	0	426	8	-0-
09	14B2 EXT	122014	-0-	122014	173373	113775	3	8239	9	N	7490	6579	0	911	8	-0-
10	14B2 EXT	110238	-0-	110238	283611	102991	3	7247	9	N	6588	5567	0	1021	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

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-
08	35278 X	31784	-0-	-3494	-0-	26702	3	5082	9	N	4620	4584	0	36	8	-0-
09	34140 X	29405	-0-	-4735	-0-	24976	3	4429	9	N	4026	3999	0	27	8	-0-
10	35278 X	30179	-0-	-5099	-0-	25623	3	4556	9	N	4142	4122	0	20	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

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									
08	20460 X	16198	-0-	-4262	-0-	12404	3	193	4	Y	3274	3077	1	32	8	407
						3601	9									
09	19050 X	15077	-0-	-3973	-0-	10975	3	196	4	Y	3551	3770	1	42	8	146
						3906	9									
10	19065 X	15034	-0-	-4031	-0-	10833	3	208	4	Y	3630	3223	0	65	8	488
						3993	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

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-
08	64015 X	36502	-0-	-27513	-0-	27948	3	8554	9	N	7776	7665	0	111	8	-0-
09	58650 X	48325	-0-	-10325	-0-	36786	3	11539	9	N	10490	10333	0	157	8	-0-
10	60605 X	47361	-0-	-13244	-0-	35988	3	11373	9	N	10339	10163	0	176	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	35557 X	25493	-0-	-10064	-0-	20752	3	4741	9	N	4310	4267	0	43	8	-0-
09	42870 X	36324	-0-	-6546	-0-	27735	3	8589	9	N	7808	7725	0	83	8	-0-
10	44299 X	31807	-0-	-12492	-0-	24802	3	7005	9	N	6368	6271	0	97	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

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									
08	29729 X	21017	-0-	-8712	-0-	16111	3	244	4	N	4238	4289	1	27	8	148
						4662	9									
09	27930 X	20268	-0-	-7662	-0-	15759	3	232	4	N	3888	3872	1	19	8	145
						4277	9									
10	25017 X	20062	-0-	-4955	-0-	14937	3	235	4	N	4445	4321	1	11	8	258
						4890	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

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-
08	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	24492	3	9075	9	N	8250	8204	0	46	8	-0-
*09	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-	23262	3	8832	9	N	8029	7989	0	40	8	-0-
*10	32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	23901	3	8489	9	N	7717	7691	0	26	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

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									
08	46097 X	36278	-0-	-9819	-0-	29268	3	335	4	Y	6068	5930	1	35	8	241
						6675	9									
09	44610 X	35111	-0-	-9499	-0-	28810	3	313	4	Y	5444	5588	1	35	8	62
						5988	9									
*10	41273 X	41273	-0-	-0-	-0-	34733	3	352	4	Y	5625	5360	1	27	8	300
						6188	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

05	14B2 EXT	21841	-0-	21841	21841	16921	3	4920	9	N	4473	4287	0	186	8	-0-
06	112699 X	90858	-0-	-21841	-0-	70901	3	19957	9	N	18143	17278	0	865	8	-0-
07	80169 X	80169	-0-	-0-	-0-	62240	3	17929	9	N	16299	15632	0	667	8	-0-
08	68334 X	68334	-0-	-0-	-0-	53620	3	14714	9	N	13376	12872	0	504	8	-0-
*09	54535 X	54535	-0-	-0-	-0-	42508	3	12027	9	N	10934	10487	0	447	8	-0-
*10	53982 X	53982	-0-	-0-	-0-	41982	3	12000	9	N	10909	10312	0	597	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39339	X	26293	-0-	-13046	-0-	20019	3	277	4	Y	5452	5425	0	32	8	42
							5997	9									
09	38070	X	25502	-0-	-12568	-0-	19697	3	255	4	Y	5045	5004	0	41	8	42
							5550	9									
*10	35550	X	35550	-0-	-0-	-0-	27072	3	360	4	Y	7380	7289	0	67	8	66
							8118	9									

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
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									
08	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	23549	3	340	4	Y	6758	6722	0	39	8	52
							7434	9									
09	29760	X	26377	-0-	-3383	-0-	19933	3	283	4	Y	5601	5561	0	45	8	47
							6161	9									
*10	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	26714	3	380	4	Y	7782	7688	0	71	8	70
							8560	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	64945	X	42800	-0-	-22145	-0-	32413	3	10387	9	N	9443	9333	0	110	8	-0-
09	62850	X	46336	-0-	-16514	-0-	36087	3	10249	9	N	9317	9195	0	122	8	-0-
10	63085	X	45791	-0-	-17294	-0-	35337	3	10454	9	N	9504	9332	0	172	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	140970	X	140970	-0-	-0-	-0-	131883	3	9087	9	N	8261	7982	0	279	8	-0-
*09	152667	X	152667	-0-	-0-	-0-	143322	3	9345	9	N	8495	8170	0	325	8	-0-
*10	153518	X	153518	-0-	-0-	-0-	144704	3	8814	9	N	8013	7614	0	399	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182214	X	89098	-0-	-93116	-0-	78823	3	10275	9	N	9341	8930	0	411	8	-0-
06	94860	X	72617	-0-	-22243	-0-	64552	3	8065	9	N	7332	7132	0	200	8	-0-
07	98022	X	10522	-0-	-87500	-0-	9457	3	1065	9	N	968	913	0	55	8	-0-
08	98022	X	77691	-0-	-20331	-0-	68857	3	8834	9	N	8031	7878	0	153	8	-0-
09	94860	X	54313	-0-	-40547	-0-	47956	3	6357	9	N	5779	5683	0	96	8	-0-
10	89094	X	32576	-0-	-56518	-0-	28835	3	3741	9	N	3401	3317	0	84	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	54560 X	31667	-0-	-22893	-0-	23375	3	426	4	N	7151	7582	1	131	8	166
						7866	9									
09	52800 X	29387	-0-	-23413	-0-	21185	3	411	4	N	7083	6307	1	108	8	834
						7791	9									
10	52669 X	51429	-0-	-1240	-0-	38364	3	673	4	N	11265	11250	0	229	8	620
						12392	9									

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

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-
08	48081 X	29612	-0-	-18469	-0-	21800	3	7812	9	N	7102	6992	0	110	8	-0-
09	42240 X	31269	-0-	-10971	-0-	23273	3	7996	9	N	7269	7159	0	110	8	-0-
10	53785 X	15027	-0-	-38758	-0-	10608	3	4419	9	N	4017	3976	0	41	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

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-
08	68665 X	49728	-0-	-18937	-0-	40179	3	9549	9	N	8681	8498	0	183	8	-0-
09	66450 X	44281	-0-	-22169	-0-	34997	3	9284	9	N	8440	8263	0	177	8	-0-
10	58714 X	49293	-0-	-9421	-0-	38556	3	10737	9	N	9761	9525	0	236	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

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-
08	99369 X	99369	-0-	-0-	-0-	75088	3	24281	9	Y	22074	21980	0	94	8	-0-
*09	69191 X	69191	-0-	-0-	-0-	52617	3	16574	9	Y	15067	14950	0	117	8	-0-
*10	96471 X	96471	-0-	-0-	-0-	72451	3	24020	9	Y	21836	20409	0	1427	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

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	51462	-0-	-10848	-0-	42333	3	9129	9	Y	8299	8161	1	111	8	159
08	62310 X	49136	-0-	-13174	-0-	39758	3	9378	9	Y	8525	8487	1	77	8	120
09	60300 X	53495	-0-	-6805	-0-	43780	3	9715	9	Y	8832	8742	1	101	8	109
10	62279 X	60636	-0-	-1643	-0-	49812	3	10824	9	Y	9840	9594	1	149	8	206

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

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-
08	82708 X	57986	-0-	-24722	-0-	49053	3	8933	9	Y	8121	8001	0	120	8	-0-
09	71610 X	52736	-0-	-18874	-0-	44611	3	8125	9	Y	7386	7265	0	121	8	-0-
10	73997 X	55203	-0-	-18794	-0-	46735	3	8468	9	Y	7698	7551	0	147	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	60546 X	60546	-0-	-0-	-0-	52176	3	8370	9	N	7609	7403	0	206	8	-0-
*09	59476 X	59476	-0-	-0-	-0-	50866	3	8610	9	N	7827	7606	0	221	8	-0-
*10	60771 X	60771	-0-	-0-	-0-	50709	3	10062	9	N	9147	8869	0	278	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

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-
08	65844 X	56521	-0-	-9323	-0-	48056	3	8465	9	N	7695	7536	0	159	8	-0-
09	73440 X	8429	-0-	-65011	-0-	6832	3	1597	9	N	1452	1427	0	25	8	-0-
10	75888 X	72131	-0-	-3757	-0-	59752	3	12379	9	N	11254	10993	0	261	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

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
08	91233 X	42323	-0-	-48910	-0-	33036	3	9287	9	N	8443	8627	1	127	8	294
09	79470 X	46888	-0-	-32582	-0-	36912	3	9976	9	N	9069	8949	1	121	8	293
10	82119 X	30996	-0-	-51123	-0-	24637	3	449	4	N	5373	5318	1	212	8	136
						5910	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

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-
08	45539 X	31891	-0-	-13648	-0-	24929	3	6962	9	Y	6329	6247	0	82	8	-0-
09	42330 X	33355	-0-	-8975	-0-	26478	3	6877	9	Y	6252	6149	0	103	8	-0-
10	43741 X	31222	-0-	-12519	-0-	24731	3	6491	9	Y	5901	5782	0	119	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

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-
08	51646 X	33753	-0-	-17893	-0-	27105	3	6648	9	Y	6044	5930	0	114	8	-0-
09	49980 X	37979	-0-	-12001	-0-	30433	3	7546	9	Y	6860	6729	0	131	8	-0-
10	51646 X	39196	-0-	-12450	-0-	31351	3	7845	9	Y	7132	6959	0	173	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

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
08	59675 X	22186	-0-	-37489	-0-	19197	3	2989	9	Y	2717	2692	1	90	8	167
09	45330 X	19106	-0-	-26224	-0-	15733	3	3373	9	Y	3066	2941	1	98	8	194
*10	53781 X	53781	-0-	-0-	-0-	44044	3	9737	9	Y	8852	8526	1	315	8	205

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	60750	X	60750	-0-	-0-	-0-	47329	3	13421	9	N	12201	12152	0	49	8	-0-
*09	58833	X	58833	-0-	-0-	-0-	45629	3	13204	9	N	12004	11962	0	42	8	-0-
*10	61391	X	61391	-0-	-0-	-0-	48349	3	13042	9	N	11856	11826	0	30	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	73966	X	69638	-0-	-4328	-0-	54649	3	626	4	N	13057	13032	1	223	8	137
							14363	9									
09	71580	X	65430	-0-	-6150	-0-	51885	3	566	4	N	11799	11506	1	132	8	298
							12979	9									
10	73966	X	62024	-0-	-11942	-0-	48887	3	561	4	N	11433	11229	1	201	8	301
							12576	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	104098	X	63631	-0-	-40467	-0-	45957	3	17674	9	N	16067	16044	0	90	8	123
09	92820	X	74058	-0-	-18762	-0-	54020	3	20038	9	N	18216	18078	0	108	8	153
10	88753	X	74507	-0-	-14246	-0-	53999	3	20508	9	N	18644	18483	0	146	8	168

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36797	X	6974	-0-	-29823	-0-	5641	3	1333	9	N	1212	1160	0	52	8	-0-
06	35610	X	6501	-0-	-29109	-0-	5252	3	1249	9	N	1135	1103	0	32	8	-0-
07	36797	X	16587	-0-	-20210	-0-	13467	3	3120	9	N	2836	2772	0	64	8	-0-
08	55390	X	55390	-0-	-0-	-0-	44936	3	10454	9	N	9504	9379	0	125	8	-0-
*09	45354	X	45354	-0-	-0-	-0-	37305	3	8049	9	N	7317	7219	0	98	8	-0-
10	36797	X	32318	-0-	-4479	-0-	25820	3	6498	9	N	5907	5822	0	85	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	73160	X	51331	-0-	-21829	-0-	40074	3	11257	9	N	10234	10183	0	51	8	-0-
09	70800	X	43156	-0-	-27644	-0-	32926	3	10230	9	N	9300	9264	0	36	8	-0-
10	88536	X	35770	-0-	-52766	-0-	28215	3	7555	9	N	6868	6850	0	18	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	76043	X	42246	-0-	-33797	-0-	33686	3	8560	9	N	7782	7715	0	67	8	-0-
09	73590	X	42263	-0-	-31327	-0-	34027	3	8236	9	N	7487	7426	0	61	8	-0-
10	61473	X	42700	-0-	-18773	-0-	34332	3	8368	9	N	7607	7537	0	70	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 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	26	-0-	26	14334	4	3	22	9	N	20	16	0	4	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14334					N	-0-					-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

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-
08	84227 X	49767	-0-	-34460	-0-	42221	3	7546	9	N	6860	6778	0	82	8	-0-
09	81510 X	47625	-0-	-33885	-0-	40210	3	7415	9	N	6741	6665	0	76	8	-0-
10	72571 X	48370	-0-	-24201	-0-	41155	3	7215	9	N	6559	6469	0	90	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

05	117490 X	100231	-0-	-17259	-0-	77505	3	22726	9	N	20660	20239	0	421	8	-0-
06	113700 X	79310	-0-	-34390	-0-	61015	3	18295	9	N	16632	16425	0	207	8	-0-
07	117490 X	55995	-0-	-61495	-0-	42806	3	13189	9	N	11990	11847	0	143	8	-0-
08	117490 X	71869	-0-	-45621	-0-	55477	3	16392	9	N	14902	14781	0	121	8	-0-
09	113700 X	56008	-0-	-57692	-0-	43391	3	12617	9	N	11470	11380	0	90	8	-0-
10	117490 X	76667	-0-	-40823	-0-	59053	3	17614	9	N	16013	15859	0	154	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

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-
08	65348 X	55530	-0-	-9818	-0-	45426	3	10104	9	N	9185	9075	0	110	8	-0-
09	63240 X	34802	-0-	-28438	-0-	28196	3	6606	9	N	6005	5941	0	64	8	-0-
10	65348 X	62435	-0-	-2913	-0-	50848	3	11587	9	N	10534	10333	0	201	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

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-
08	53940 X	33461	-0-	-20479	-0-	26827	3	6634	9	N	6031	5946	0	85	8	-0-
09	52200 X	36086	-0-	-16114	-0-	29310	3	6776	9	N	6160	6083	0	77	8	-0-
10	53940 X	41513	-0-	-12427	-0-	33641	3	7872	9	N	7156	7058	0	98	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

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-
08	108686 X	86093	-0-	-22593	-0-	71748	3	14345	9	N	13041	12970	0	71	8	-0-
09	105180 X	93122	-0-	-12058	-0-	77525	3	15597	9	N	14179	14109	0	70	8	-0-
10	108686 X	96471	-0-	-12215	-0-	80652	3	15819	9	N	14381	14321	0	60	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

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-
08	94121 X	94121	-0-	-0-	-0-	70775	3	23346	9	N	21224	21168	0	56	8	-0-
09	86040 X	73995	-0-	-12045	-0-	56004	3	17991	9	N	16355	16314	0	41	8	-0-
10	88908 X	85270	-0-	-3638	-0-	66051	3	19219	9	N	17472	17441	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	114762 X	86356	-0-	-28406	-0-	63224	3	23132	9	N	21029	20982	0	86	8	161
09	102780 X	84538	-0-	-18242	-0-	61896	3	22642	9	N	20584	20461	0	111	8	173
10	100285 X	85259	-0-	-15026	-0-	61740	3	23519	9	N	21381	21212	0	150	8	192

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

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-
08	55056 X	49017	-0-	-6039	-0-	39632	3	9385	9	N	8532	8400	0	132	8	-0-
09	53280 X	49904	-0-	-3376	-0-	40323	3	9581	9	N	8710	8581	0	129	8	-0-
10	55056 X	50798	-0-	-4258	-0-	40942	3	9856	9	N	8960	8819	0	141	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

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-
08	78120 X	67328	-0-	-10792	-0-	57763	3	9565	9	N	8695	8570	0	125	8	-0-
09	75600 X	64540	-0-	-11060	-0-	55078	3	9462	9	N	8602	8495	0	107	8	-0-
10	73377 X	71862	-0-	-1515	-0-	62417	3	9445	9	N	8586	8476	0	110	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

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	49041	-0-	-311	-0-	37557	3	11484	9	Y	10440	10143	1	261	8	198
08	62620 X	54063	-0-	-8557	-0-	39928	3	14135	9	Y	12850	12789	1	78	8	181
09	60600 X	51680	-0-	-8920	-0-	38358	3	13322	9	Y	12111	12073	1	69	8	150
10	57629 X	52176	-0-	-5453	-0-	38163	3	14013	9	Y	12739	12572	1	47	8	270

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

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-
08	89838 X	70313	-0-	-19525	-0-	63294	3	7019	9	N	6381	5989	0	392	8	-0-
09	70290 X	66741	-0-	-3549	-0-	60021	3	6720	9	N	6109	5691	0	418	8	-0-
10	75950 X	67183	-0-	-8767	-0-	60511	3	6672	9	N	6065	5496	0	569	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

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-
08	28086 X	27852	-0-	-234	-0-	21968	3	5884	9	N	5349	5229	0	120	8	-0-
09	27300 X	22320	-0-	-4980	-0-	17390	3	4930	9	N	4482	4400	0	82	8	-0-
10	31744 X	23724	-0-	-8020	-0-	18435	3	5289	9	N	4808	4718	0	90	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	56544 X	46800	-0-	-9744	-0-	35633	3	11167	9	Y	10152	10079	0	73	8	-0-
09	54720 X	45822	-0-	-8898	-0-	34470	3	11352	9	Y	10320	10239	0	81	8	-0-
*10	46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	34898	3	12004	9	Y	10913	10738	0	175	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

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									
08	52669 X	41053	-0-	-11616	-0-	30156	3	459	4	N	9489	9534	1	81	8	390
						10438	9									
09	47130 X	38074	-0-	-9056	-0-	27912	3	430	4	N	8847	8740	1	149	8	348
						9732	9									
10	47957 X	36923	-0-	-11034	-0-	27257	3	405	4	N	8419	8341	1	214	8	212
						9261	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

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-
08	88908 X	58168	-0-	-30740	-0-	44133	3	14035	9	N	12759	12511	0	248	8	-0-
09	86040 X	35307	-0-	-50733	-0-	26547	3	8760	9	N	7964	7807	0	157	8	-0-
10	88908 X	50911	-0-	-37997	-0-	38781	3	12130	9	N	11027	10749	0	278	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

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-
08	51404 X	51404	-0-	-0-	-0-	40107	3	11297	9	N	10270	10188	0	82	8	-0-
09	29040 X	26963	-0-	-2077	-0-	21520	3	5443	9	N	4948	4847	0	101	8	-0-
10	30008 X	17634	-0-	-12374	-0-	14002	3	3632	9	N	3302	3200	0	102	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

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-
08	27094 X	26912	-0-	-182	-0-	20026	3	6886	9	N	6260	6112	0	148	8	-0-
09	26220 X	25736	-0-	-484	-0-	19614	3	6122	9	N	5565	5438	0	127	8	-0-
10	27094 X	11431	-0-	-15663	-0-	8631	3	2800	9	N	2545	2490	0	55	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

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-
08	14B2 EXT	71748	-0-	71748	72477	58977	3	12771	9	N	11610	11365	0	245	8	-0-
09	14B2 EXT	109935	-0-	109935	182412	90751	3	19184	9	N	17440	17156	0	284	8	-0-
10	14B2 EXT	81414	-0-	81414	263826	67807	3	13607	9	N	12370	12140	0	230	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	57443	X	49938	-0-	-7505	-0-	38191	3	11747	9	N	10679	10524	0	155	8	-0-
09	47580	X	38245	-0-	-9335	-0-	30504	3	7741	9	N	7037	6916	0	121	8	-0-
10	49879	X	43930	-0-	-5949	-0-	35031	3	8899	9	N	8090	7950	0	140	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

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-
08	67115	X	29491	-0-	-37624	-0-	22955	3	6536	9	N	5942	5683	0	259	8	-0-
09	64950	X	24400	-0-	-40550	-0-	18827	3	5573	9	N	5066	4812	0	254	8	-0-
10	56358	X	13563	-0-	-42795	-0-	10474	3	3089	9	N	2808	2620	0	188	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

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-
08	32364	X	29138	-0-	-3226	-0-	21366	3	7772	9	N	7065	6917	0	148	8	-0-
09	36390	X	24720	-0-	-11670	-0-	18281	3	6439	9	N	5854	5707	0	147	8	-0-
10	37603	X	19562	-0-	-18041	-0-	13666	3	5896	9	N	5360	5190	0	170	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

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-
08	59384	X	59384	-0-	-0-	-0-	49757	3	9627	9	N	8752	8572	0	180	8	-0-
*09	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	46112	3	8951	9	N	8137	7973	0	164	8	-0-
*10	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-	45706	3	8558	9	N	7780	7621	0	159	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

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-
08	127471	X	127471	-0-	-0-	-0-	95433	3	32038	9	Y	29125	29009	0	116	8	-0-
*09	82880	X	82880	-0-	-0-	-0-	62412	3	20468	9	Y	18607	18485	0	122	8	-0-
*10	96211	X	96211	-0-	-0-	-0-	71681	3	24530	9	Y	22300	21805	0	495	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42029	-0-	42029	42029	37116	3	4913	9	N	4466	3997	0	469	8	-0-
09	14B2 EXT		100984	-0-	100984	143013	89821	3	11163	9	N	10148	9082	0	1066	8	-0-
10	14B2 EXT		103753	-0-	103753	246766	92357	3	11396	9	N	10360	8973	0	1387	8	-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	54250 X	35199	-0-	-19051	-0-	28876	3	6323	9	N	5748	5663	0	85	8	-0-
09	49770 X	30408	-0-	-19362	-0-	24543	3	5865	9	N	5332	5254	0	78	8	-0-
10	45384 X	42054	-0-	-3330	-0-	34193	3	7861	9	N	7146	7011	0	135	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

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									
08	47523 X	37211	-0-	-10312	-0-	31547	3	306	4	N	4871	5004	1	39	8	163
						5358	9									
09	41460 X	34374	-0-	-7086	-0-	28812	3	287	4	N	4795	4813	1	34	8	111
						5275	9									
10	39928 X	38905	-0-	-1023	-0-	33305	3	306	4	N	4813	4717	1	20	8	187
						5294	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

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-
08	38867 X	38867	-0-	-0-	-0-	29836	3	9031	9	N	8210	8145	0	65	8	-0-
*09	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	29491	3	8688	9	N	7898	7839	0	59	8	-0-
*10	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	30668	3	8452	9	N	7684	7619	0	65	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

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
08	6014 X	4749	-0-	-1265	-0-	2091	3	2658	9	N	2416	2289	0	126	8	12
*09	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	7988	3	2409	9	N	2190	2089	0	100	8	13
*10	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	10029	3	2790	9	N	2536	2468	0	66	8	15

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

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-
08	49008 X	49008	-0-	-0-	-0-	38313	3	10695	9	N	9723	9533	0	190	8	-0-
09	42750 X	39100	-0-	-3650	-0-	29632	3	9468	9	N	8607	8461	0	146	8	-0-
*10	46607 X	46607	-0-	-0-	-0-	36538	3	10069	9	N	9154	8988	0	166	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

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	195290 X	108937	-0-	-86353	-0-	84471	3	24466	9	N	22242	21853	0	389	8	-0-
*08	91388 X	90006	-0-	-1382	-0-	70085	3	19921	9	N	18110	17903	0	207	8	-0-
*09	88440 X	74610	-0-	-13830	-0-	57831	3	16779	9	N	15254	15083	0	171	8	-0-
*10	91388 X	69740	-0-	-21648	-0-	54198	3	15542	9	N	14129	13952	0	177	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	92591	-0-	92591	146151	81328	3	11263	9	N	10239	9787	0	452	8	-0-
06	200754 X	54603	-0-	-146151	-0-	47652	3	6951	9	N	6319	6015	0	304	8	-0-
07	88404 X	88404	-0-	-0-	-0-	78216	3	10188	9	N	9262	8967	0	295	8	-0-
08	68452 X	68452	-0-	-0-	-0-	60555	3	7897	9	N	7179	7064	0	115	8	-0-
*09	81759 X	81759	-0-	-0-	-0-	72186	3	9573	9	N	8703	8552	0	151	8	-0-
*10	85956 X	85956	-0-	-0-	-0-	76760	3	9196	9	N	8360	8184	0	176	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

05	52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	44967	3	7195	9	N	6541	6413	0	128	8	-0-
06	53158 X	53158	-0-	-0-	-0-	45727	3	7431	9	N	6755	6693	0	62	8	-0-
07	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	46061	3	7223	9	N	6566	6330	0	236	8	-0-
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1576	3	303	9	N	275	272	0	3	8	-0-
*09	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	35370	3	5231	9	N	4755	4709	0	46	8	-0-
*10	38079 X	38079	-0-	-0-	-0-	33389	3	4690	9	N	4264	4234	0	30	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

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-
08	88846 X	84297	-0-	-4549	-0-	63603	3	20694	9	Y	18813	18352	0	461	8	-0-
09	85980 X	83277	-0-	-2703	-0-	62879	3	20398	9	Y	18544	18021	0	523	8	-0-
10	88846 X	80079	-0-	-8767	-0-	60342	3	19737	9	Y	17943	17281	0	662	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

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-
08	38285 X	27964	-0-	-10321	-0-	22389	3	5575	9	N	5068	4950	0	118	8	-0-
09	37050 X	30427	-0-	-6623	-0-	24710	3	5717	9	N	5197	5050	0	147	8	-0-
10	38285 X	27831	-0-	-10454	-0-	22580	3	5251	9	N	4774	4624	0	150	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

05	343659 X	44604	-0-	-299055	-0-	34552	3	10052	9	N	9138	8926	0	212	8	-0-
06	44220 X	34822	-0-	-9398	-0-	27393	3	7429	9	N	6754	6650	0	104	8	-0-
07	45694 X	32244	-0-	-13450	-0-	24527	3	7717	9	N	7015	6916	0	99	8	-0-
08	45694 X	27469	-0-	-18225	-0-	21085	3	6384	9	N	5804	5751	0	53	8	-0-
09	44220 X	28711	-0-	-15509	-0-	21998	3	6713	9	N	6103	6046	0	57	8	-0-
10	44609 X	31543	-0-	-13066	-0-	24403	3	7140	9	N	6491	6426	0	65	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48512 X	48512	-0-	-0-	-0-	37522	3	10990	9	N	9991	9830	0	161	8	-0-
09	41580 X	19786	-0-	-21794	-0-	15196	3	4590	9	N	4173	4135	0	38	8	-0-
10	42966 X	24263	-0-	-18703	-0-	18258	3	6005	9	N	5459	5364	0	95	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

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-
08	76129 X	76129	-0-	-0-	-0-	64546	3	11583	9	N	10530	9981	0	549	8	-0-
*09	77935 X	77935	-0-	-0-	-0-	65860	3	12075	9	N	10977	10351	0	626	8	-0-
*10	43436 X	43436	-0-	-0-	-0-	36465	3	6971	9	N	6337	5859	0	478	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

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-
08	62341 X	44656	-0-	-17685	-0-	35336	3	9320	9	N	8473	8369	0	104	8	-0-
09	60330 X	57634	-0-	-2696	-0-	46340	3	11294	9	N	10267	10152	0	115	8	-0-
10	61380 X	21744	-0-	-39636	-0-	16618	3	5126	9	N	4660	4617	0	43	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

05	14B2 EXT	118051	-0-	118051	209207	102072	3	15979	9	N	14526	14132	0	394	8	-0-
06	310058 X	100851	-0-	-209207	-0-	87861	3	12990	9	N	11809	11605	0	204	8	-0-
07	121861 X	95559	-0-	-26302	-0-	83346	3	12213	9	N	11103	10913	0	190	8	-0-
08	121861 X	1169	-0-	-120692	-0-	802	3	367	9	N	334	331	0	3	8	-0-
09	117930 X	53977	-0-	-63953	-0-	47420	3	6557	9	N	5961	5885	0	76	8	-0-
10	121861 X	67161	-0-	-54700	-0-	58860	3	8301	9	N	7546	7444	0	102	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

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-
08	62620 X	45457	-0-	-17163	-0-	35100	3	10357	9	N	9415	9361	0	54	8	-0-
09	60600 X	10784	-0-	-49816	-0-	7931	3	2853	9	N	2594	2584	0	10	8	-0-
10	62620 X	883	-0-	-61737	-0-	684	3	199	9	N	181	178	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	126401	-0-	126401	301225	96962	3	29439	9	N	26763	26506	0	257	8	-0-
09	14B2 EXT	116442	-0-	116442	417667	89730	3	26712	9	N	24284	24067	0	217	8	-0-
10	14B2 EXT	102495	-0-	102495	520162	79098	3	23397	9	N	21270	21060	0	210	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

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									
08	30101 X	12490	-0-	-17611	-0-	9115	3	132	4	N	2948	2936	0	24	8	22
						3243	9									
09	23430 X	12235	-0-	-11195	-0-	8913	3	136	4	N	2896	2879	0	15	8	24
						3186	9									
10	22134 X	15910	-0-	-6224	-0-	11691	3	173	4	N	3678	3642	0	27	8	33
						4046	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

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-
08	85963 X	64216	-0-	-21747	-0-	48191	3	16025	9	N	14568	14387	0	181	8	-0-
09	83190 X	66506	-0-	-16684	-0-	52021	3	14485	9	N	13168	12991	0	177	8	-0-
10	82987 X	25609	-0-	-57378	-0-	19709	3	5900	9	N	5364	5291	0	73	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

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									
08	68696 X	56690	-0-	-12006	-0-	43934	3	561	4	Y	11086	11054	0	41	8	85
						12195	9									
09	59910 X	42446	-0-	-17464	-0-	32797	3	424	4	Y	8386	8360	0	41	8	70
						9225	9									
10	61907 X	426	-0-	-61481	-0-	18	4	408	9	Y	371	436	0	2	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71641	X	48921	-0-	-22720	-0-	38471	3	10450	9	Y	9500	9344	1	257	8	200
06	54300	X	42877	-0-	-11423	-0-	33689	3	9188	9	Y	8353	8226	1	191	8	136
07	56854	X	41806	-0-	-15048	-0-	33197	3	8609	9	Y	7826	7567	1	289	8	106
08	56854	X	40697	-0-	-16157	-0-	33023	3	7674	9	Y	6976	6933	1	131	8	18
09	55020	X	32957	-0-	-22063	-0-	26355	3	6602	9	Y	6002	5870	1	106	8	44
10	48918	X	29938	-0-	-18980	-0-	24089	3	5849	9	Y	5317	5060	1	120	8	181

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

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-
08	116715	X	82173	-0-	-34542	-0-	58977	3	23196	9	Y	21087	21057	0	30	8	-0-
09	112950	X	48770	-0-	-64180	-0-	34924	3	13846	9	Y	12587	12564	0	23	8	-0-
10	116715	X	57499	-0-	-59216	-0-	41220	3	16279	9	Y	14799	14788	0	11	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

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-
08	77407	X	40896	-0-	-36511	-0-	32569	3	8327	9	N	7570	7402	0	168	8	-0-
*09	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	52491	3	13852	9	N	12593	12374	0	219	8	-0-
10	66309	X	61360	-0-	-4949	-0-	50339	3	11021	9	N	10019	9825	0	194	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

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
08	41323	X	31467	-0-	-9856	-0-	22946	3	8521	9	N	7746	7675	0	74	8	59
09	33420	X	30604	-0-	-2816	-0-	22629	3	7975	9	N	7250	7154	0	95	8	60
*10	30357	X	30357	-0-	-0-	-0-	21881	3	8476	9	N	7705	7568	0	128	8	69

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

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-
08	81902	X	68603	-0-	-13299	-0-	52123	3	16480	9	N	14982	14591	0	391	8	-0-
09	79260	X	51054	-0-	-28206	-0-	39188	3	11866	9	N	10787	10455	0	332	8	-0-
10	79267	X	40350	-0-	-38917	-0-	31065	3	9285	9	N	8441	8108	0	333	8	-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

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-
*08	286085	X	129376	-0-	-156709	-0-	98139	3	31237	9	N	28397	28101	0	296	8	-0-
*09	133376	X	133376	-0-	-0-	-0-	101903	3	31473	9	N	28612	28328	0	284	8	-0-
*10	118149	X	118149	-0-	-0-	-0-	90458	3	27691	9	N	25174	24897	0	277	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

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
08	30845 X	27131	-0-	-3714	-0-	19887	3	7244	9	N	6585	6511	0	80	8	50
09	29850 X	25347	-0-	-4503	-0-	18747	3	6600	9	N	6000	5899	0	101	8	50
10	30845 X	25584	-0-	-5261	-0-	18462	3	368	4	N	6140	6000	0	136	8	54
						6754	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	56203	X	43799	-0-	-12404	-0-	33006	3	491	4	Y	9365	9293	0	50	8	144
							10302	9									
06	54390	X	46740	-0-	-7650	-0-	32183	3	603	4	Y	12685	12649	0	48	8	132
							13954	9									
07	55149	X	43810	-0-	-11339	-0-	31294	3	540	4	Y	10887	10843	0	87	8	89
							11976	9									
08	42594	X	39044	-0-	-3550	-0-	29179	3	447	4	Y	8562	8528	0	58	8	65
							9418	9									
09	41220	X	25157	-0-	-16063	-0-	18555	3	295	4	Y	5734	5700	0	51	8	48
							6307	9									
10	42594	X	38199	-0-	-4395	-0-	27489	3	474	4	Y	9305	9164	0	106	8	83
							10236	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

05	495072	X	58799	-0-	-436273	-0-	48395	3	10404	9	N	9458	9247	0	211	8	-0-
06	65820	X	38260	-0-	-27560	-0-	31518	3	6742	9	N	6129	6043	0	86	8	-0-
07	68014	X	49124	-0-	-18890	-0-	40654	3	8470	9	N	7700	7585	0	115	8	-0-
08	68014	X	45527	-0-	-22487	-0-	37280	3	8247	9	N	7497	7427	0	70	8	-0-
09	65820	X	43635	-0-	-22185	-0-	36179	3	7456	9	N	6778	6714	0	64	8	-0-
10	68014	X	45686	-0-	-22328	-0-	38016	3	7670	9	N	6973	6896	0	77	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

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-
08	14B2	EXT	91037	-0-	91037	519688	74556	3	16481	9	N	14983	14811	0	172	8	-0-
09	14B2	EXT	82686	-0-	82686	602374	67205	3	15481	9	N	14074	13923	0	151	8	-0-
10	14B2	EXT	88887	-0-	88887	691261	72515	3	16372	9	N	14884	14694	0	190	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

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-
08	69161	X	47600	-0-	-21561	-0-	39355	3	8245	9	Y	7495	7468	0	27	8	-0-
09	66930	X	47058	-0-	-19872	-0-	38859	3	8199	9	Y	7454	7418	0	36	8	-0-
10	69161	X	39621	-0-	-29540	-0-	32340	3	7281	9	Y	6619	6561	0	58	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
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									
08	129115	X	92508	-0-	-36607	-0-	72972	3	855	4	N	16983	16923	0	60	8	-0-
							18681	9									
09	124950	X	96453	-0-	-28497	-0-	75292	3	912	4	N	18408	18327	0	81	8	-0-
							20249	9									
10	128774	X	85211	-0-	-43563	-0-	66816	3	803	4	N	15993	15848	0	145	8	-0-
							17592	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

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-
08	121954	X	84430	-0-	-37524	-0-	67048	3	17382	9	N	15802	15751	0	51	8	-0-
09	118020	X	97695	-0-	-20325	-0-	77801	3	19894	9	N	18085	18008	0	77	8	-0-
10	110422	X	84657	-0-	-25765	-0-	67499	3	17158	9	N	15598	15465	0	133	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

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-
08	87110	X	66630	-0-	-20480	-0-	52258	3	14372	9	Y	13065	13019	0	46	8	-0-
09	84300	X	57910	-0-	-26390	-0-	45938	3	11972	9	Y	10884	10831	0	53	8	-0-
10	78244	X	57254	-0-	-20990	-0-	45531	3	11723	9	Y	10657	10555	0	102	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

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									
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	5379	2	113	4	Y	2307	2308	0			7
							2538	9									
09	8640	X	6205	-0-	-2435	-0-	5487	2	50	4	Y	607	575	0	37	8	2
							668	9									
10	8928	X	6205	-0-	-2723	-0-	5108	2	43	4	Y	958	928	0	28	8	4
							1054	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

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-
08	108221	X	73004	-0-	-35217	-0-	65053	3	7951	9	Y	7228	7180	0	48	8	-0-
09	91590	X	36281	-0-	-55309	-0-	32234	3	4047	9	Y	3679	3634	0	45	8	-0-
10	92225	X	64079	-0-	-28146	-0-	56766	3	7313	9	Y	6648	6523	0	125	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	82894	X	69543	-0-	-13351	-0-	53255	3	16288	9	Y	14807	14765	0	42	8	-0-
09	80220	X	58395	-0-	-21825	-0-	46584	3	11811	9	Y	10737	10686	0	51	8	-0-
10	66557	X	54358	-0-	-12199	-0-	42531	3	11827	9	Y	10752	10661	0	91	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

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-
08	75113	X	62707	-0-	-12406	-0-	47969	3	14738	9	Y	13398	13357	0	41	8	-0-
09	72690	X	53473	-0-	-19217	-0-	41102	3	12371	9	Y	11246	11196	0	50	8	-0-
10	75113	X	52608	-0-	-22505	-0-	40455	3	12153	9	Y	11048	10956	0	92	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

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-
08	87637	X	65926	-0-	-21711	-0-	52547	3	13379	9	Y	12163	12124	0	39	8	-0-
09	84810	X	56726	-0-	-28084	-0-	45596	3	11130	9	Y	10118	10075	0	43	8	-0-
10	73904	X	48638	-0-	-25266	-0-	38739	3	9899	9	Y	8999	8922	0	77	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

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-
08	111507	X	100363	-0-	-11144	-0-	79017	3	21346	9	Y	19405	19344	0	61	8	-0-
09	107910	X	5723	-0-	-102187	-0-	3977	3	1746	9	Y	1587	1047	0	533	1	-0-
													7	8			
10	101959	X	93938	-0-	-8021	-0-	74302	3	19636	9	Y	17851	17644	0	207	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

05	32643	X	26076	-0-	-6567	-0-	20991	2	263	4	Y	4384	4414	1	35	8	144
							4822	9									
06	31590	X	22605	-0-	-8985	-0-	18146	2	234	4	Y	3841	3832	1	36	8	117
							4225	9									
07	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	22803	2	290	4	Y	5024	4884	1	56	8	201
							5526	9									
08	28396	X	12536	-0-	-15860	-0-	9188	3	174	4	Y	2885	2852	1	30	8	204
							3174	9									
09	27480	X	18381	-0-	-9099	-0-	13598	3	231	4	Y	4138	4119	1	51	8	172
							4552	9									
10	28396	X	15236	-0-	-13160	-0-	10485	3	232	4	Y	4108	3857	0	70	8	353
							4519	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

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-
08	91295	X	79761	-0-	-11534	-0-	66862	3	12899	9	Y	11726	11669	0	57	8	-0-
09	88350	X	75333	-0-	-13017	-0-	64357	3	10976	9	Y	9978	9914	0	64	8	-0-
10	87110	X	69077	-0-	-18033	-0-	58366	3	10711	9	Y	9737	9661	0	76	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	146886	X	146886	-0-	-0-	-0-	138264	3	8622	9	Y	7838	7741	0	97	8	-0-
09	155340	X	139249	-0-	-16091	-0-	131069	3	8180	9	Y	7436	7317	0	119	8	-0-
10	160518	X	140395	-0-	-20123	-0-	131880	3	8515	9	Y	7741	7510	0	231	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

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-
08	138756	X	-0-	-0-	-138756	-0-					N	-0-					-0-
09	99990	X	-0-	-0-	-99990	-0-					N	-0-					-0-
10	103323	X	60987	-0-	-42336	-0-	50955	3	10032	9	N	9120	9015	0	105	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

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-
08	103850	X	92003	-0-	-11847	-0-	73514	3	18489	9	Y	16808	16735	0	73	8	-0-
09	100500	X	81610	-0-	-18890	-0-	65461	3	16149	9	Y	14681	14603	0	78	8	-0-
10	75113	X	52900	-0-	-22213	-0-	41967	3	10933	9	Y	9939	9842	0	97	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

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-
08	65565	X	46167	-0-	-19398	-0-	37693	3	8474	9	Y	7704	7667	0	37	8	-0-
09	67350	X	52513	-0-	-14837	-0-	43071	3	9442	9	Y	8584	8522	0	62	8	-0-
10	69595	X	54592	-0-	-15003	-0-	45242	3	9350	9	Y	8500	8368	0	132	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

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-
08	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	16574	3	6078	9	N	5525	5455	0	70	8	-0-
*09	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	16540	3	6104	9	N	5549	5475	0	74	8	-0-
*10	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	15748	3	6323	9	N	5748	5664	0	84	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

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
08	25415	X	25415	-0-	-0-	-0-	16103	3	9312	9	N	8465	8368	0	102	8	26
*09	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	16412	3	9627	9	N	8752	8750	0	2	8	26
*10	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	14819	3	8738	9	N	7944	7872	0	68	8	30

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

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-
08	76291	X	56507	-0-	-19784	-0-	45098	3	11409	9	Y	10372	10330	0	42	8	-0-
09	73830	X	55810	-0-	-18020	-0-	45232	3	10578	9	Y	9616	9561	0	55	8	-0-
10	71920	X	53128	-0-	-18792	-0-	43023	3	10105	9	Y	9186	9085	0	101	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	59665	X	59665	-0-	-0-	-0-	45857	3	13808	9	N	12553	12484	0	69	8	-0-
*09	50735	X	50735	-0-	-0-	-0-	39546	3	11189	9	N	10172	10126	0	46	8	-0-
*10	52971	X	52971	-0-	-0-	-0-	40244	3	12727	9	N	11570	11468	0	102	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

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-
08	114793	X	97137	-0-	-17656	-0-	71314	3	25823	9	Y	23475	23409	0	66	8	-0-
09	111090	X	95726	-0-	-15364	-0-	72485	3	23241	9	Y	21128	21049	0	79	8	-0-
10	114793	X	94304	-0-	-20489	-0-	68465	3	25839	9	Y	23490	23347	0	143	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

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-
08	96347	X	96347	-0-	-0-	-0-	75456	3	20891	9	N	18992	18688	0	304	8	-0-
*09	52612	X	52612	-0-	-0-	-0-	41043	3	11569	9	N	10517	10351	0	166	8	-0-
10	88443	X	71407	-0-	-17036	-0-	61314	3	10093	9	N	9175	8818	0	357	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52072 11/05/2018

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

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
08	18693	X	11358	-0-	-7335	-0-	8693	2	2665	9	N	2423	2358	1	35	8	344
09	18090	X	10473	-0-	-7617	-0-	8102	2	2371	9	N	2155	2047	1	79	8	373
10	11873	X	10671	-0-	-1202	-0-	8014	2	2657	9	N	2415	2261	1	276	8	251

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

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									
08	16523	X	13238	-0-	-3285	-0-	10433	2	208	4	Y	2361	2362	0			7
							2597	9									
09	15990	X	14392	-0-	-1598	-0-	11238	2	228	4	Y	2660	2483	0	177	8	7
							2926	9									
*10	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	10818	2	252	4	Y	3266	2553	0	710	8	10
							3593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	88784 X	73741	-0-	-15043	-0-	56809	3	16932	9	N	15393	15024	0	317	8	78
*09	74313 X	74313	-0-	-0-	-0-	56480	3	17833	9	N	16212	16028	0	163	8	99
*10	84024 X	84024	-0-	-0-	-0-	63926	3	20098	9	N	18271	18190	0	68	8	112

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

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
08	63566 X	63566	-0-	-0-	-0-	50033	3	13533	9	N	12303	12245	1	20	8	107
09	30450 X	7927	-0-	-22523	-0-	6269	3	1658	9	N	1507	1570	1	5	8	39
*10	53432 X	53432	-0-	-0-	-0-	41642	3	11790	9	N	10718	10155	0	437	1	154
												11	8			

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

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-
08	117955 X	86608	-0-	-31347	-0-	67374	3	19234	9	N	17485	17433	0	52	8	-0-
09	107460 X	37061	-0-	-70399	-0-	29217	3	7844	9	N	7131	7078	0	53	8	-0-
10	99355 X	73456	-0-	-25899	-0-	58025	3	15431	9	N	14028	13891	0	137	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

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-
08	56451 X	55183	-0-	-1268	-0-	41840	3	13343	9	N	12130	12123	0	7	8	-0-
09	55440 X	50118	-0-	-5322	-0-	38481	3	11637	9	N	10579	10570	0	9	8	-0-
10	57288 X	45945	-0-	-11343	-0-	35043	3	10902	9	N	9911	9899	0	12	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

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-
08	96401 X	96401	-0-	-0-	-0-	73057	3	23344	9	Y	21222	21213	0	9	8	-0-
09	89880 X	89481	-0-	-399	-0-	67057	3	22424	9	Y	20385	20372	0	13	8	-0-
10	92876 X	83589	-0-	-9287	-0-	61946	3	21643	9	Y	19675	19659	0	16	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

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
08	67025 X	67025	-0-	-0-	-0-	45882	3	21143	9	N	19221	18350	0	843	8	95
*09	59372 X	59372	-0-	-0-	-0-	39613	3	19759	9	N	17963	17250	0	701	8	107
*10	69918 X	69918	-0-	-0-	-0-	47916	3	972	4	N	19118	18645	0	465	8	115
						21030	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	84537 X	8924	-0-	-75613	-0-	7116	3	1808	9	N	1644	1587	0	57	8	-0-
09	114930 X	113910	-0-	-1020	-0-	89794	3	24116	9	N	21924	21687	0	237	8	-0-
10	155744 X	128622	-0-	-27122	-0-	101896	3	26726	9	N	24296	24075	0	221	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

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-
08	141487 X	141487	-0-	-0-	-0-	113478	3	28009	9	N	25463	25287	0	176	8	-0-
*09	122718 X	122718	-0-	-0-	-0-	98878	3	23840	9	N	21673	21469	0	204	8	-0-
*10	85773 X	85773	-0-	-0-	-0-	68505	3	17268	9	N	15698	15514	0	184	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

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
08	49786 X	44153	-0-	-5633	-0-	34838	3	9315	9	N	8468	8454	1	242	8	400
09	48180 X	40309	-0-	-7871	-0-	31426	3	8883	9	N	8075	7880	1	122	8	473
10	49786 X	39815	-0-	-9971	-0-	30560	3	580	4	N	7886	7924	1	224	8	211
						8675	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

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-
08	104408 X	59934	-0-	-44474	-0-	45978	3	13956	9	N	12687	12588	0	99	8	-0-
09	71640 X	49548	-0-	-22092	-0-	38537	3	11011	9	N	10010	9901	0	109	8	-0-
10	74028 X	71425	-0-	-2603	-0-	55304	3	16121	9	N	14655	14450	0	205	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SHUT IN	98729	-0-	98729	1057603	72152	3	26577	9	Y	24161	24037	0	124	8	-0-
09	SHUT IN	57700	-0-	57700	1115303	41948	3	15752	9	Y	14320	14218	0	102	8	-0-
10	SHUT IN	84768	-0-	84768	1200071	61434	3	23334	9	Y	21213	21000	0	213	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

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
08	SHUT IN	116221	-0-	116221	370040	89149	3	27072	9	N	24611	24244	0	283	8	187
09	SHUT IN	95186	-0-	95186	465226	73923	3	21263	9	N	19330	19094	0	262	8	161
10	SHUT IN	74480	-0-	74480	539706	56782	3	17698	9	N	16089	15874	0	232	8	144

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

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-
08	91326 X	56031	-0-	-35295	-0-	42343	3	13688	9	N	12444	12347	0	97	8	-0-
09	78660 X	26402	-0-	-52258	-0-	19608	3	6794	9	N	6176	6146	0	30	8	-0-
10	74183 X	48378	-0-	-25805	-0-	37038	3	11340	9	N	10309	10164	0	145	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

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									
08	0 W	29221	-0-	29221	1590131	22349	2	334	4	N	5944	5748	1	49	8	236
						6538	9									
*09	0 W	19973	-0-	19973	1610104	15518	2	218	4	N	3852	3970	1	75	8	43
						4237	9									
10	0 W	23720	-0-	23720	1633824	16553	2	322	4	N	6223	5888	1	47	8	331
						6845	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

05	SHUT IN	71061	-0-	71061	71061	54318	3	16743	9	N	15221	15073	0	148	8	-0-
06	191521 X	120460	-0-	-71061	-0-	93322	3	27138	9	N	24671	24534	0	137	8	-0-
07	72757 X	59257	-0-	-13500	-0-	45311	3	13946	9	N	12678	12366	0	312	8	-0-
08	90510 X	90510	-0-	-0-	-0-	70514	3	19996	9	N	18178	18012	0	166	8	-0-
*09	87366 X	87366	-0-	-0-	-0-	68355	3	19011	9	N	17283	17178	0	105	8	-0-
*10	94047 X	94047	-0-	-0-	-0-	74951	3	19096	9	N	17360	17284	0	76	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

05	SHUT IN	71909	-0-	71909	71909	54518	3	17391	9	N	15810	15651	0	159	8	-0-
06	188982 X	117073	-0-	-71909	-0-	90678	3	26395	9	N	23995	23847	0	148	8	-0-
07	107184 X	107184	-0-	-0-	-0-	82294	3	24890	9	N	22627	22060	0	567	8	-0-
08	93864 X	93864	-0-	-0-	-0-	72654	3	21210	9	N	19282	19142	0	140	8	-0-
09	70410 X	69205	-0-	-1205	-0-	53379	3	15826	9	N	14387	14292	0	95	8	-0-
10	72757 X	71841	-0-	-916	-0-	56998	3	14843	9	N	13494	13425	0	69	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37497	X	37497	-0-	-0-	-0-	33387	2	223	4	N	3534	3201	1	284	8	135
							3887	9									
06	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	34008	2	219	4	N	3143	2938	1	263	8	77
							3457	9									
07	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	29172	2	237	4	N	3441	3284	1	96	8	138
							3785	9									
08	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	34522	2	252	4	N	4047	3706	1	401	8	78
							4452	9									
*09	37881	X	37881	-0-	-0-	-0-	33652	2	234	4	N	3632	3452	1	146	8	112
							3995	9									
*10	35206	X	35206	-0-	-0-	-0-	30486	2	245	4	N	4068	3672	1	408	8	100
							4475	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

05	60543	X	41332	-0-	-19211	-0-	32462	3	8870	9	N	8064	7844	0	220	8	-0-
06	58849	X	58849	-0-	-0-	-0-	47663	3	11186	9	N	10169	9982	0	187	8	-0-
07	60543	X	55783	-0-	-4760	-0-	45113	3	10670	9	N	9700	9500	0	200	8	-0-
08	48856	X	32846	-0-	-16010	-0-	26775	3	6071	9	N	5519	5430	0	89	8	-0-
*09	58590	X	14558	-0-	-44032	-0-	12071	3	2487	9	N	2261	2218	0	43	8	-0-
10	60543	X	51457	-0-	-9086	-0-	40283	3	11174	9	N	10158	10009	0	149	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

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-
08	86965	X	86965	-0-	-0-	-0-	69137	3	17828	9	N	16207	16069	0	138	8	-0-
09	93840	X	76981	-0-	-16859	-0-	61663	3	15318	9	N	13925	13807	0	118	8	-0-
10	94085	X	82380	-0-	-11705	-0-	65860	3	16520	9	N	15018	14872	0	146	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

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-
08	SHUT IN		57271	-0-	57271	471173	46274	3	10997	9	N	9997	9895	0	102	8	-0-
09	SHUT IN		42170	-0-	42170	513343	33533	3	8637	9	N	7852	7736	0	116	8	-0-
10	SHUT IN		82868	-0-	82868	596211	66463	3	16405	9	N	14914	14690	0	224	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

05	144110	X	54188	-0-	-89922	-0-	42510	3	11678	9	N	10616	10512	0	104	8	-0-
06	67440	X	49426	-0-	-18014	-0-	38570	3	10856	9	N	9869	9799	0	70	8	-0-
07	69688	X	47589	-0-	-22099	-0-	37830	3	9759	9	N	8872	8573	0	299	8	-0-
08	69688	X	38301	-0-	-31387	-0-	30203	3	8098	9	N	7362	7286	0	76	8	-0-
09	67440	X	29811	-0-	-37629	-0-	24764	3	5047	9	N	4588	4532	0	56	8	-0-
10	54188	X	40373	-0-	-13815	-0-	33490	3	6883	9	N	6257	6208	0	49	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

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-
08	SHUT IN		82149	-0-	82149	429585	68492	3	13657	9	N	12415	12349	0	66	8	-0-
09	SHUT IN		67907	-0-	67907	497492	57426	3	10481	9	N	9528	9482	0	46	8	-0-
10	SHUT IN		68856	-0-	68856	566348	58609	3	10247	9	N	9315	9286	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265831	X	136426	-0-	-129405	-0-	105980	3	30446	9	N	27678	27560	0	118	8	-0-
06	140460	X	121699	-0-	-18761	-0-	94833	3	26866	9	N	24424	24354	0	70	8	-0-
07	145142	X	113070	-0-	-32072	-0-	87208	3	25862	9	N	23511	23210	0	301	8	-0-
08	145142	X	126716	-0-	-18426	-0-	98923	3	27793	9	N	25266	25162	0	104	8	-0-
09	140460	X	99025	-0-	-41435	-0-	77651	3	21374	9	N	19431	19356	0	75	8	-0-
10	145142	X	84379	-0-	-60763	-0-	66794	3	17585	9	N	15986	15939	0	47	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

05	SHUT IN		80095	-0-	80095	80095	60984	3	19111	9	N	17374	17211	0	163	8	-0-
06	190734	X	110639	-0-	-80095	-0-	84415	3	26224	9	N	23840	23701	0	139	8	-0-
07	128456	X	128456	-0-	-0-	-0-	97272	3	31184	9	N	28349	27693	0	656	8	-0-
08	113786	X	113786	-0-	-0-	-0-	87257	3	26529	9	N	24117	23951	0	166	8	-0-
*09	95739	X	95739	-0-	-0-	-0-	73072	3	22667	9	N	20606	20481	0	125	8	-0-
*10	99517	X	99517	-0-	-0-	-0-	78660	3	20857	9	N	18961	18870	0	91	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

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-
08	78616	X	32188	-0-	-46428	-0-	23810	3	8378	9	N	7616	7540	0	76	8	-0-
*09	39192	X	39192	-0-	-0-	-0-	28703	3	10489	9	N	9535	9339	0	196	8	-0-
10	47678	X	35766	-0-	-11912	-0-	26330	3	9436	9	N	8578	8416	0	162	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

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	168613	X	50149	-0-	-118464	-0-	39011	3	11138	9	N	10125	9685	1	239	8	556
08	117552	X	58833	-0-	-58719	-0-	47354	3	11479	9	N	10435	10681	1	39	8	271
09	113760	X	5448	-0-	-108312	-0-	4385	3	1063	9	N	966	1223	1	2	8	12
10	77748	X	8810	-0-	-68938	-0-	7389	3	1421	9	N	1292	928	1	107	8	269

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

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-
08	SHUT IN		191148	-0-	191148	358130	152569	3	38579	9	N	35072	34760	0	312	8	-0-
09	SHUT IN		161671	-0-	161671	519801	128988	3	32683	9	N	29712	29458	0	254	8	-0-
10	SHUT IN		160884	-0-	160884	680685	128551	3	32333	9	N	29394	29112	0	282	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

05	291657	X	124210	-0-	-167447	-0-	99938	3	24272	9	N	22065	21420	0	645	8	-0-
06	118202	X	118202	-0-	-0-	-0-	89917	3	28285	9	N	25714	25341	0	373	8	-0-
07	106200	X	106200	-0-	-0-	-0-	84362	3	21838	9	N	19853	19250	0	603	8	-0-
08	79608	X	73846	-0-	-5762	-0-	59529	3	14317	9	N	13015	12863	0	152	8	-0-
09	77040	X	16945	-0-	-60095	-0-	13346	3	3599	9	N	3272	3262	0	10	8	-0-
*10	83534	X	83534	-0-	-0-	-0-	66877	3	16657	9	N	15143	14965	0	178	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49389	X	-0-	-0-	-49389	-0-					N	-0-					-0-
06	109560	X	-0-	-0-	-109560	-0-					N	-0-					-0-
07	113212	X	36051	-0-	-77161	-0-	27406	3	8645	9	N	7859	7601	1	183	8	75
08	113212	X	110021	-0-	-3191	-0-	84219	3	25802	9	N	23456	23226	1	102	8	203
09	109560	X	16265	-0-	-93295	-0-	12251	3	4014	9	N	3649	3734	1	23	8	95
*10	68403	X	68403	-0-	-0-	-0-	51889	3	16514	9	N	15013	14228	0	610	1	215
													55	8			

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

05	0		87834	-0-	87834	161599	69059	3	18775	9	N	17068	16546	0	522	8	-0-
06	245005	X	83406	-0-	-161599	-0-	65502	3	17904	9	N	16276	15961	0	315	8	-0-
07	95232	X	76469	-0-	-18763	-0-	59775	3	16694	9	N	15176	14863	0	313	8	-0-
08	95232	X	64799	-0-	-30433	-0-	49828	3	14971	9	N	13610	13449	0	161	8	-0-
09	92160	X	53968	-0-	-38192	-0-	42740	3	11228	9	N	10207	10058	0	149	8	-0-
10	95232	X	54908	-0-	-40324	-0-	43123	3	11785	9	N	10714	10549	0	165	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

05	0		123512	-0-	123512	302564	98684	3	24828	9	N	22571	21777	0	794	8	-0-
06	412199	X	109635	-0-	-302564	-0-	87692	3	21943	9	N	19948	19513	0	435	8	-0-
07	110732	X	108689	-0-	-2043	-0-	86637	3	22052	9	N	20047	19644	0	403	8	-0-
08	110732	X	86149	-0-	-24583	-0-	69276	3	16873	9	N	15339	15126	0	213	8	-0-
09	107160	X	90315	-0-	-16845	-0-	73140	3	17175	9	N	15614	15387	0	227	8	-0-
10	110732	X	93174	-0-	-17558	-0-	74737	3	18437	9	N	16761	16507	0	254	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

05	124837	X	121440	-0-	-3397	-0-	99412	3	22028	9	N	20025	19445	0	580	8	-0-
06	120810	X	101186	-0-	-19624	-0-	82851	3	18335	9	N	16668	16367	0	301	8	-0-
07	124837	X	95055	-0-	-29782	-0-	78188	3	16867	9	N	15334	15061	0	273	8	-0-
08	124837	X	76832	-0-	-48005	-0-	63356	3	13476	9	N	12251	12106	0	145	8	-0-
09	120810	X	73665	-0-	-47145	-0-	60926	3	12739	9	N	11581	11441	0	140	8	-0-
10	124837	X	76591	-0-	-48246	-0-	63162	3	13429	9	N	12208	12014	0	194	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

05	207669	X	46623	-0-	-161046	-0-	33867	4	12756	9	N	11596	11490	1	149	8	-0-
06	200970	X	50097	-0-	-150873	-0-	38649	3	11448	9	N	10407	10015	0	392	8	-0-
07	207669	X	167456	-0-	-40213	-0-	125875	3	41581	9	N	37801	36963	0	838	8	-0-
08	207669	X	163642	-0-	-44027	-0-	123798	3	39844	9	N	36222	35814	0	408	8	-0-
09	200970	X	159163	-0-	-41807	-0-	121509	3	37654	9	N	34231	33664	0	567	8	-0-
10	207669	X	143779	-0-	-63890	-0-	109590	3	34189	9	N	31081	30473	0	608	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20079					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	13327	-0-	13327	33406	11009	3	2318	9	N	2107	2023	0	84	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

05	0	94850	-0-	94850	263878	74722	3	20128	9	N	18298	17705	0	593	8	-0-
06	325675 X	61797	-0-	-263878	-0-	48655	3	13142	9	N	11947	11674	0	273	8	-0-
07	99851 X	64787	-0-	-35064	-0-	49885	3	14902	9	N	13547	13274	0	273	8	-0-
08	99851 X	61700	-0-	-38151	-0-	47639	3	14061	9	N	12783	12618	0	165	8	-0-
09	96630 X	62890	-0-	-33740	-0-	48441	3	14449	9	N	13135	12957	0	178	8	-0-
10	99851 X	52303	-0-	-47548	-0-	39886	3	12417	9	N	11288	11105	0	183	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

06	SHUT IN	93284	-0-	93284	93284	73367	3	19917	9	N	18106	17714	0	392	8	-0-
07	SHUT IN	139643	-0-	139643	232927	109843	3	29800	9	N	27091	26645	0	446	8	-0-
08	SHUT IN	129045	-0-	129045	361972	102264	3	26781	9	N	24346	24102	0	244	8	-0-
09	SHUT IN	84594	-0-	84594	446566	67931	3	16663	9	N	15148	14981	0	167	8	-0-
10	SHUT IN	82443	-0-	82443	529009	67805	3	14638	9	N	13307	13103	0	204	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

06	SHUT IN	69009	-0-	69009	69009	52446	3	16563	9	N	15057	14805	0	252	8	-0-
07	SHUT IN	139678	-0-	139678	208687	108019	3	31659	9	N	28781	28327	0	454	8	-0-
08	SHUT IN	145616	-0-	145616	354303	113287	3	32329	9	N	29390	29115	0	275	8	-0-
09	SHUT IN	106460	-0-	106460	460763	83242	3	23218	9	N	21107	20921	0	186	8	-0-
10	SHUT IN	127353	-0-	127353	588116	99704	3	27649	9	N	25135	24893	0	242	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

06	109299 X	109299	-0-	-0-	-0-	80477	3	28822	9	N	26202	26038	1	164	8	-0-
07	114421 X	74037	-0-	-40384	-0-	53384	3	20653	9	N	18775	18314	1	461	8	-0-
08	114421 X	80746	-0-	-33675	-0-	57532	3	23214	9	N	21104	20949	1	155	8	-0-
09	110730 X	92439	-0-	-18291	-0-	67248	3	25191	9	N	22901	22758	0	143	8	-0-
10	114421 X	90343	-0-	-24078	-0-	65855	3	24488	9	N	22262	22168	0	94	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

05	0	45370	-0-	45370	45370	34666	3	10704	9	N	9731	9616	1	115	8	-0-
06	104043 X	58673	-0-	-45370	-0-	44460	3	14213	9	N	12921	12836	1	85	8	-0-
07	62186 X	52692	-0-	-9494	-0-	39218	3	13474	9	N	12249	11940	1	309	8	-0-
08	62186 X	61250	-0-	-936	-0-	46253	3	14997	9	N	13634	13537	1	97	8	-0-
09	60180 X	48028	-0-	-12152	-0-	36971	3	11057	9	N	10052	9980	0	72	8	-0-
10	62186 X	47612	-0-	-14574	-0-	36432	3	11180	9	N	10164	10120	0	44	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

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

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

06	SHUT IN	24588	-0-	24588	24588	18132	3	6456	9	N	5869	5774	1				95
07	SHUT IN	53138	-0-	53138	77726	40509	3	12629	9	N	11481	11410	1				166
08	SHUT IN	77989	-0-	77989	155715	59298	3	18691	9	N	16992	16765	1	226	8		167
09	SHUT IN	92218	-0-	92218	247933	70260	3	21958	9	N	19962	19827	1	230	8		72
10	SHUT IN	104009	-0-	104009	351942	81186	3	22823	9	N	20748	20468	1	185	8		167

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

07	SHUT IN	34244	-0-	34244	34244	27073	3	7171	9	N	6519	6409	0	110	8		-0-
08	SHUT IN	85537	-0-	85537	119781	68208	3	17329	9	N	15754	15586	0	168	8		-0-
09	SHUT IN	113942	-0-	113942	233723	92516	3	21426	9	N	19478	19281	0	197	8		-0-
10	SHUT IN	80156	-0-	80156	313879	65564	3	14592	9	N	13265	13116	0	149	8		-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

07	SHUT IN	27902	-0-	27902	27902	20638	3	7264	9	N	6604	6464	0	140	8		-0-
08	SHUT IN	86131	-0-	86131	114033	65650	3	20481	9	N	18619	18383	0	236	8		-0-
09	SHUT IN	110411	-0-	110411	224444	86006	3	24405	9	N	22186	21915	0	271	8		-0-
10	SHUT IN	78233	-0-	78233	302677	61349	3	16884	9	N	15349	15140	0	209	8		-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

07	SHUT IN	33700	-0-	33700	33700	26021	3	7679	9	N	6981	6854	0	127	8		-0-
08	SHUT IN	86492	-0-	86492	120192	67377	3	19115	9	N	17377	17183	0	194	8		-0-
09	SHUT IN	108819	-0-	108819	229011	86248	3	22571	9	N	20519	20299	0	220	8		-0-
10	SHUT IN	84600	-0-	84600	313611	67148	3	17452	9	N	15865	15678	0	187	8		-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

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

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

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

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		21114	-0-	21114	21114	17288	3	3826	9	N	3478	3420	0	58	8	-0-
09	SHUT IN		67955	-0-	67955	89069	54502	3	13453	9	N	12230	12112	0	118	8	-0-
10	SHUT IN		72984	-0-	72984	162053	57526	3	15458	9	N	14053	13892	0	161	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		27187	-0-	27187	27187	22497	3	4690	9	N	4264	4209	0	55	8	-0-
09	SHUT IN		88924	-0-	88924	116111	72318	3	16606	9	N	15096	14986	0	110	8	-0-
10	SHUT IN		103931	-0-	103931	220042	84432	3	19499	9	N	17726	17592	0	134	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		22177	-0-	22177	22177	17984	3	4193	9	N	3812	3750	0	62	8	-0-
09	SHUT IN		69662	-0-	69662	91839	56033	3	13629	9	N	12390	12244	0	146	8	-0-
10	SHUT IN		81165	-0-	81165	173004	65106	3	16059	9	N	14599	14433	0	166	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

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

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

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

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

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

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	33945	X	23274	-0-	-10671	-0-	22131	2	1143	9	Y	1039	1159	1			494
09	31200	X	23535	-0-	-7665	-0-	22566	2	969	9	Y	881	743	1			632
10	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					632

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39928	X	37987	-0-	-1941	-0-	1645	1	33668	2	Y	2042	2051	0			60
							428	4	2246	9							
09	38640	X	35791	-0-	-2849	-0-	1640	1	31965	2	Y	1858	1882	0			36
							142	4	2044	9							
10	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					Y	NO RPT					36

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
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							
08	34410	X	28321	-0-	-6089	-0-	1590	1	23566	2	Y	2637	2655	0			91
							264	4	2901	9							
09	33300	X	26935	-0-	-6365	-0-	1545	1	22340	2	Y	2692	2527	0	169	1	87
							89	4	2961	9							
10	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT					87

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

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									
08	16058	X	2007	-0-	-14051	-0-	31	1	1602	2	Y	340	368	1			143
							374	9									
09	21300	X	15306	-0-	-5994	-0-	86	1	9706	2	Y	5013	4487	1			669
							5514	9									
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					669

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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							
08	27373	X	26444	-0-	-929	-0-	1610	1	20072	2	Y	3948	3963	0			116
							419	4	4343	9							
09	26490	X	24814	-0-	-1676	-0-	1490	1	19214	2	Y	3619	3665	0			70
							129	4	3981	9							
10	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT					70

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
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							
08	22103	X	20629	-0-	-1474	-0-	1447	1	16058	2	Y	2622	2647	0			90
							240	4	2884	9							
09	21390	X	19376	-0-	-2014	-0-	1270	1	15137	2	Y	2633	2472	0	166	1	85
							73	4	2896	9							
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					85

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

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									
08	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	394	1	7326	2	Y	6626	6034	1			775
							7289	9									
09	11610	X	4131	-0-	-7479	-0-	242	1	1619	2	Y	2064	2533	1			306
							2270	9									
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					306

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

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							
08	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	1572	1	33282	2	Y	2580	2596	0			76
							409	4	2838	9							
09	46140	X	37173	-0-	-8967	-0-	1505	1	33084	2	Y	2231	2264	0			43
							130	4	2454	9							
10	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					Y	NO RPT					43

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
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							
08	53165	X	43536	-0-	-9629	-0-	1795	1	38012	2	Y	3271	3260	0			69
							131	4	3598	9							
09	51450	X	40860	-0-	-10590	-0-	1629	1	35767	2	Y	2992	3001	0			60
							173	4	3291	9							
10	50592	X	NO RPT	-0-	-50592	-0-					Y	NO RPT					60

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
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							
08	45291	X	43468	-0-	-1823	-0-	2056	1	34713	2	Y	5954	5929	0			126
							150	4	6549	9							
09	43830	X	38637	-0-	-5193	-0-	1481	1	31399	2	Y	5091	5115	0			102
							157	4	5600	9							
10	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					102

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
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							
08	30411	X	22648	-0-	-7763	-0-	1604	1	17767	2	Y	2737	2755	0			94
							266	4	3011	9							
09	29430	X	22162	-0-	-7268	-0-	1522	1	17522	2	Y	2755	2586	0	174	1	89
							87	4	3031	9							
10	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					89

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
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							
08	36115	X	19555	-0-	-16560	-0-	1237	1	14521	2	Y	3265	3222	0			112
							205	4	3592	9							
09	33420	X	27435	-0-	-5985	-0-	1696	1	20917	2	Y	4295	4031	0	237	1	139
							97	4	4725	9							
10	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT					139

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
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							
08	34317	X	30556	-0-	-3761	-0-	1580	1	24992	2	Y	3384	3404	0			116
							262	4	3722	9							
09	33210	X	29381	-0-	-3829	-0-	1475	1	24077	2	Y	3404	3195	0	215	1	110
							85	4	3744	9							
10	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					110

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	51863	X	44233	-0-	-7630	-0-	1902	1	37754	2	Y	3874	3897	0			133
							316	4	4261	9							
09	50190	X	42307	-0-	-7883	-0-	1686	1	36189	2	Y	3941	3699	0	247	1	128
							97	4	4335	9							
10	50375	X	NO RPT	-0-	-50375	-0-					Y	NO RPT					128

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	42904	X	34598	-0-	-8306	-0-	1631	1	29641	2	Y	2861	2832	0			112
							179	4	3147	9							
09	41520	X	32575	-0-	-8945	-0-	1492	1	28034	2	Y	2772	2752	0			132
							3049	9									
10	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					132

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
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							
08	40021 X	33085	-0-	-6936	-0-	1608	1	26919	2	Y	3984	3964	0			157
						176	4	4382	9							
09	38730 X	31600	-0-	-7130	-0-	1432	1	25936	2	Y	3847	3821	0			183
						4232	9									
10	39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-					Y	NO RPT					183

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

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									
08	DLQ G-10	24187	-0-	24187	24187	1452	1	15726	2	N	6372	6592	1			463
						7009	9									
09	DLQ G-10	12391	-0-	12391	36578	989	1	8463	2	N	2672	2871	1			264
						2939	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36578					N	NO RPT					264

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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							
08	41137 X	33160	-0-	-7977	-0-	1686	1	29177	2	Y	1834	1849	0			63
						280	4	2017	9							
09	39810 X	31518	-0-	-8292	-0-	1435	1	27757	2	Y	2040	1915	0	122	1	66
						82	4	2244	9							
10	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT					66

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

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-
08	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	20220 X	2220	-0-	-18000	-0-	284	1	1547	2	Y	331	325	0			6
						25	4	364	9							
10	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	1647	1	26975	2	Y	4957	4953	0			146
							428	4	5453	9							
09	27390	X	23971	-0-	-3419	-0-	1344	1	18816	2	Y	3359	3440	0			65
							116	4	3695	9							
10	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					65

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
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							
08	45570	X	36997	-0-	-8573	-0-	1894	1	31462	2	Y	3121	3104	0			123
							208	4	3433	9							
09	43980	X	35582	-0-	-8398	-0-	1500	1	30844	2	Y	2944	2927	0			140
							3238	9									
10	44578	X	NO RPT	-0-	-44578	-0-					Y	NO RPT					140

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
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							
08	39618	X	32601	-0-	-7017	-0-	1566	1	28183	2	Y	2436	2421	0			96
							172	4	2680	9							
09	38280	X	31120	-0-	-7160	-0-	1421	1	27182	2	Y	2288	2275	0			109
							2517	9									
10	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					Y	NO RPT					109

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
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							
08	30566	X	28684	-0-	-1882	-0-	1527	1	22767	2	Y	3839	3807	0			151
							167	4	4223	9							
09	29580	X	26723	-0-	-2857	-0-	1407	1	21416	2	Y	3545	3527	0			169
							3900	9									
10	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT					169

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
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							
08	39122	X	38146	-0-	-976	-0-	1804	1	32020	2	Y	3749	3729	0			147
							198	4	4124	9							
09	37860	X	35682	-0-	-2178	-0-	1640	1	30211	2	Y	3483	3464	0			166
							3831	9									
10	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					Y	NO RPT					166

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
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							
08	29946	X	23671	-0-	-6275	-0-	1407	1	19140	2	Y	2700	2682	0			106
							154	4	2970	9							
09	28980	X	23023	-0-	-5957	-0-	1008	1	19214	2	Y	2546	2531	0			121
							2801	9									
10	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					121

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
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							
08	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	1648	1	28710	2	Y	2731	2775	0			80
							429	4	3004	9							
09	44460	X	39345	-0-	-5115	-0-	1663	1	34172	2	Y	3061	3082	0			59
							143	4	3367	9							
10	45942	X	NO RPT	-0-	-45942	-0-					Y	NO RPT					59

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
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							
08	40889	X	34896	-0-	-5993	-0-	1799	1	29900	2	Y	2727	2710	0			107
							197	4	3000	9							
09	39570	X	32777	-0-	-6793	-0-	1531	1	28489	2	Y	2506	2494	0			119
							2757	9									
10	40889	X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					Y	NO RPT					119

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
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							
08	47089	X	35887	-0-	-11202	-0-	1657	1	31504	2	Y	2228	2241	0			77
							275	4	2451	9							
09	45570	X	35447	-0-	-10123	-0-	1460	1	31327	2	Y	2342	2199	0	144	1	76
							84	4	2576	9							
10	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT					76

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
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							
08	35185	X	31553	-0-	-3632	-0-	1639	1	27505	2	Y	1943	1958	0			67
							272	4	2137	9							
09	34050	X	30257	-0-	-3793	-0-	1452	1	26475	2	Y	2043	1918	0	126	1	66
							83	4	2247	9							
10	35185	X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					Y	NO RPT					66

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
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							
08	61132	X	48436	-0-	-12696	-0-	1994	1	42303	2	Y	3631	3619	0			77
							145	4	3994	9							
09	59160	X	44413	-0-	-14747	-0-	1773	1	38946	2	Y	3187	3200	0			64
							188	4	3506	9							
10	58466	X	NO RPT	-0-	-58466	-0-					Y	NO RPT					64

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
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							
08	32860	X	31122	-0-	-1738	-0-	1728	1	25464	2	Y	3401	3379	0			134
							189	4	3741	9							
09	31800	X	27847	-0-	-3953	-0-	1376	1	23029	2	Y	3129	3114	0			149
							3442	9									
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					Y	NO RPT					149

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
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							
08	75826	X	62746	-0-	-13080	-0-	2578	1	54685	2	Y	4814	4798	0			102
							188	4	5295	9							
09	70440	X	52654	-0-	-17786	-0-	2086	1	45808	2	Y	4126	4146	0			82
							221	4	4539	9							
10	72788	X	NO RPT	-0-	-72788	-0-					Y	NO RPT					82

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	94240	X	83783	-0-	-10457	-0-	3585	1	76029	2	Y	3552	3553	0			75
							262	4	3907	9							
09	108750	X	102478	-0-	-6272	-0-	4261	1	93574	2	Y	3810	3809	0			76
							452	4	4191	9							
10	112623	X	NO RPT	-0-	-112623	-0-					Y	NO RPT					76

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	55459	X	37237	-0-	-18222	-0-	1835	1	30108	2	Y	4691	4677	0			100
							134	4	5160	9							
09	47640	X	35834	-0-	-11806	-0-	1636	1	29240	2	Y	4349	4362	0			87
							174	4	4784	9							
10	44578	X	NO RPT	-0-	-44578	-0-					Y	NO RPT					87

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10773 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	47337	X	34344	-0-	-12993	-0-	1814	1	27028	2	Y	4821	4753	0			189
							199	4	5303	9							
09	45810	X	30728	-0-	-15082	-0-	1547	1	24628	2	Y	4139	4131	0			197
							4553	9									
10	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					Y	NO RPT					197

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
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							
08	88381	X	53180	-0-	-35201	-0-	2317	1	49065	2	Y	1481	1480	0			31
							169	4	1629	9							
09	73950	X	58884	-0-	-15066	-0-	2470	1	54251	2	Y	1728	1724	0			35
							262	4	1901	9							
10	70060	X	NO RPT	-0-	-70060	-0-					Y	NO RPT					35

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					77
09	75030	X	-0-	-0-	-75030	-0-					N	-0-					77
10	77531	X	NO RPT	-0-	-77531	-0-					N	NO RPT					77

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	52762	X	29185	-0-	-23577	-0-	1589	1	22678	2	Y	3963	4082	0			94
							559	4	4359	9							
09	46770	X	29964	-0-	-16806	-0-	1866	1	23158	2	Y	4369	4389	0			74
							134	4	4806	9							
10	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT					74

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47833	X	2259	-0-	-45574	-0-	2070	2	189	9	Y	172	301	1			27
06	46290	X	45380	-0-	-910	-0-	568	1	34460	2	Y	9411	8571	1			867
							10352	9									
07	47833	X	44024	-0-	-3809	-0-	674	1	34588	2	Y	7965	8106	1			726
							8762	9									
08	47833	X	29773	-0-	-18060	-0-	351	1	26290	2	Y	2847	3219	1			354
							3132	9									
09	46290	X	21779	-0-	-24511	-0-	152	1	19694	2	Y	1757	1858	1			253
							1933	9									
10	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-					Y	NO RPT					253

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	23498	X	7063	-0-	-16435	-0-	307	1	5467	2	N	1172	1219	1			124
							1289	9									
09	22740	X	8808	-0-	-13932	-0-	144	1	6947	2	N	1561	1476	1			209
							1717	9									
10	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					N	NO RPT					209

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	52235	X	24180	-0-	-28055	-0-	1591	1	18509	2	Y	3200	3226	0			76
							560	4	3520	9							
09	45510	X	29269	-0-	-16241	-0-	1833	1	22885	2	Y	4017	4025	0			68
							132	4	4419	9							
10	43369	X	NO RPT	-0-	-43369	-0-					Y	NO RPT					68

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	85622	X	52113	-0-	-33509	-0-	2092	1	43556	2	Y	5208	5302	0			123
							736	4	5729	9							
09	76800	X	52786	-0-	-24014	-0-	2059	1	44669	2	Y	5373	5405	0			91
							148	4	5910	9							
10	74648	X	NO RPT	-0-	-74648	-0-					Y	NO RPT					91

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	69595	X	44267	-0-	-25328	-0-	1867	1	37433	2	Y	3918	4033	0			93
							657	4	4310	9							
09	64080	X	47965	-0-	-16115	-0-	1889	1	40986	2	Y	4504	4520	0			77
							136	4	4954	9							
10	62930	X	NO RPT	-0-	-62930	-0-					Y	NO RPT					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74276 X	19463	-0-	-54813	-0-	15044	2	506	4	Y	3557	4117	1			158
						3913	9									
06	71880 X	13154	-0-	-58726	-0-	4	1	10364	2	Y	2518	2497	1			179
						16	4	2770	9							
07	74276 X	15219	-0-	-59057	-0-	6	1	11978	2	Y	2941	3056	1			64
						3235	9									
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	6	1	13721	2	Y	2784	2731	1			117
						3062	9									
09	22050 X	17232	-0-	-4818	-0-	9	1	14398	2	Y	2568	2567	1			118
						2825	9									
10	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					118

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	51615 X	30380	-0-	-21235	-0-	378	1	26440	2	Y	3238	3096	1			308
						3562	9									
09	48990 X	23653	-0-	-25337	-0-	186	1	22579	2	Y	807	1001	1			114
						888	9									
10	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					114

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21491	-0-	-37006	-0-	21	1	20814	2	Y	596	611	1			62
						656	9									
08	58497 X	21538	-0-	-36959	-0-	22	1	20694	2	Y	747	676	1			133
						822	9									
09	26220 X	17479	-0-	-8741	-0-	30	1	16533	2	Y	833	804	1			162
						916	9									
10	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					162

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
05	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
06	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
07	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
08	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	-0-					-0-
09	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	192014 X	12157	-0-	-179857	-0-	603	1	9883	2	Y	1376	1456	0			41
						157	4	1514	9							
09	34626 X	34626	-0-	-0-	-0-	1980	1	27926	2	Y	4135	4096	0			80
						171	4	4549	9							
10	114142 X	NO RPT	-0-	-114142	-0-					Y	NO RPT					80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	329	1	10311	2	Y	2466	3011	1			318
							2713	9									
09	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	181	1	14073	2	Y	3177	3058	1			437
							3495	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					437

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57381	X	29630	-0-	-27751	-0-	26232	2	3398	9	Y	3089	3235	1			492
06	55530	X	23000	-0-	-32530	-0-	393	1	19531	2	Y	2796	3030	1			258
							3076	9									
07	57381	X	33847	-0-	-23534	-0-	609	1	24384	2	Y	8049	7633	1			674
							8854	9									
08	57381	X	10857	-0-	-46524	-0-	278	1	8092	2	Y	2261	2695	1			240
							2487	9									
09	55530	X	4366	-0-	-51164	-0-	54	1	3122	2	Y	1082	1170	1			152
							1190	9									
10	57381	X	NO RPT	-0-	-57381	-0-					Y	NO RPT					152

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52204	X	26805	-0-	-25399	-0-	22338	2	4467	9	Y	4061	4095	1			647
06	50520	X	19909	-0-	-30611	-0-	275	1	16291	2	Y	3039	3406	1			280
							3343	9									
07	52204	X	14047	-0-	-38157	-0-	273	1	10395	2	Y	3072	3077	1			275
							3379	9									
08	52204	X	9292	-0-	-42912	-0-	159	1	5736	2	Y	3088	3042	1			321
							3397	9									
09	50520	X	20724	-0-	-29796	-0-	164	1	15931	2	Y	4208	3967	1			562
							4629	9									
10	52204	X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					Y	NO RPT					562

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119877	X	4186	-0-	-115691	-0-	348	1	3297	2	Y	492	318	1			174
							541	9									
06	116010	X	9582	-0-	-106428	-0-	329	1	8534	2	Y	654	654	1			174
							719	9									
07	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	-0-	106	1			68
08	119877	X	-0-	-0-	-119877	-0-					Y	1609	1460	1			217
09	116010	X	4982	-0-	-111028	-0-	279	1	3533	2	Y	1064	1129	1			152
							1170	9									
10	119877	X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					Y	NO RPT					152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110050	X	46344	-0-	-63706	-0-	1544	1	37115	2	Y	6815	6865	0			94
							188	4	7497	9							
06	106500	X	42381	-0-	-64119	-0-	1576	1	33998	2	Y	5994	5984	0			104
							214	4	6593	9							
07	110050	X	40447	-0-	-69603	-0-	1926	1	32247	2	Y	5497	5511	0			90
							227	4	6047	9							
08	110050	X	37529	-0-	-72521	-0-	1801	1	30182	2	Y	4923	4909	0			104
							131	4	5415	9							
09	106500	X	36044	-0-	-70456	-0-	1637	1	29264	2	Y	4517	4531	0			90
							174	4	4969	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	110048	-0-	110048	918664	298	1	108209	2	N	1401	1533	1			541
							1541	9									
06	0	W	96840	-0-	96840	1015504	243	1	95310	2	N	1170	1339	1			372
							1287	9									
07	0	W	85630	-0-	85630	1101134	220	1	84051	2	N	1235	910	1			697
							1359	9									
08	0	W	88785	-0-	88785	1189919	240	1	87415	2	N	1027	1195	1			529
							1130	9									
09	0	W	81993	-0-	81993	1271912	253	1	80722	2	N	925	905	1			549
							1018	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1271912					N	NO RPT					549

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
05	88536	X	57798	-0-	-30738	-0-	1916	1	46427	2	Y	8540	8546	0			145
							61	4	9394	9							
06	85680	X	49074	-0-	-36606	-0-	1734	1	39520	2	Y	7037	7037	0			145
							79	4	7741	9							
07	88536	X	20225	-0-	-68311	-0-	791	1	16258	2	Y	2785	2841	0			89
							112	4	3064	9							
08	88536	X	15875	-0-	-72661	-0-	1038	1	12113	2	Y	2231	2254	0			66
							270	4	2454	9							
09	85680	X	29633	-0-	-56047	-0-	1856	1	23504	2	Y	3739	3733	0			72
							160	4	4113	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179056	X	77441	-0-	-101615	-0-	2708	1	64937	2	Y	8605	8564	0			119
							330	4	9466	9							
06	173280	X	85391	-0-	-87889	-0-	3188	1	72703	2	Y	8244	8220	0			143
							432	4	9068	9							
07	179056	X	80801	-0-	-98255	-0-	3354	1	68606	2	Y	7678	7696	0			125
							395	4	8446	9							
08	179056	X	73824	-0-	-105232	-0-	2986	1	63340	2	Y	6618	6603	0			140
							218	4	7280	9							
09	173280	X	66376	-0-	-106904	-0-	2606	1	57237	2	Y	5688	5714	0			114
							276	4	6257	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101494	X	39168	-0-	-62326	-0-	1581	1	29946	2	Y	6771	6742	0			94
							193	4	7448	9							
06	98220	X	46676	-0-	-51544	-0-	2151	1	35321	2	Y	8102	8055	0			141
							292	4	8912	9							
07	101494	X	49770	-0-	-51724	-0-	2068	1	38660	2	Y	7999	8009	0			131
							243	4	8799	9							
08	101494	X	47109	-0-	-54385	-0-	1795	1	37570	2	Y	6921	6905	0			147
							131	4	7613	9							
09	98220	X	45544	-0-	-52676	-0-	1615	1	35413	2	Y	7586	7581	0			152
							171	4	8345	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102393	X	50371	-0-	-52022	-0-	1718	1	39241	2	Y	8366	8338	0			116
							209	4	9203	9							
06	99090	X	50902	-0-	-48188	-0-	1975	1	39950	2	Y	7917	7896	0			137
							268	4	8709	9							
07	102393	X	48720	-0-	-53673	-0-	2272	1	38427	2	Y	7049	7071	0			115
							267	4	7754	9							
08	102393	X	44081	-0-	-58312	-0-	2169	1	35031	2	Y	6112	6097	0			130
							158	4	6723	9							
09	99090	X	42432	-0-	-56658	-0-	1753	1	34492	2	Y	5455	5476	0			109
							186	4	6001	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157883	X	73701	-0-	-84182	-0-	2609	1	62712	2	Y	7329	7296	0			101
							318	4	8062	9							
06	152790	X	70181	-0-	-82609	-0-	2620	1	59768	2	Y	6761	6745	0			117
							356	4	7437	9							
07	157883	X	64947	-0-	-92936	-0-	2707	1	55365	2	Y	5961	5981	0			97
							318	4	6557	9							
08	157883	X	58326	-0-	-99557	-0-	2365	1	50169	2	Y	5108	5097	0			108
							173	4	5619	9							
09	152790	X	52750	-0-	-100040	-0-	2070	1	45448	2	Y	4556	4573	0			91
							220	4	5012	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
06	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
07	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
08	25048	X	15887	-0-	-9161	-0-	354	1	14488	2	Y	950	830	1			120
							1045	9									
09	24240	X	18815	-0-	-5425	-0-	672	1	17026	2	Y	1015	911	1			224
							1117	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440208 X	104005	-0-	-336203	-0-	3614	1	87671	2	Y	11458	11505	0			194
						116	4	12604	9							
06	175860 X	83038	-0-	-92822	-0-	3082	1	70497	2	Y	8472	8492	0			174
						140	4	9319	9							
07	181722 X	32926	-0-	-148796	-0-	1357	1	27900	2	Y	3161	3234	0			101
						192	4	3477	9							
08	181722 X	18717	-0-	-163005	-0-	1190	1	14900	2	Y	2106	2145	0			62
						310	4	2317	9							
09	175860 X	48061	-0-	-127799	-0-	2216	1	40907	2	Y	4315	4294	0			83
						191	4	4747	9							
10	181722 X	NO RPT	-0-	-181722	-0-					Y	NO RPT					83

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10515 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	55983	-0-	55983	55983	2048	1	42647	2	Y	9607	9379	0			228
						720	4	10568	9							
09	SHUT IN	114083	-0-	114083	170066	4096	1	88864	2	Y	18935	18841	0			322
						294	4	20829	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	170066					Y	NO RPT					322

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	52129	-0-	52129	52129	1884	1	39884	2	Y	8974	8710	0			264
						490	4	9871	9							
09	SHUT IN	82643	-0-	82643	134772	2933	1	64476	2	Y	13619	13620	0			263
						253	4	14981	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	134772					Y	NO RPT					263

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 10783 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	99864	-0-	99864	99864	3716	1	78645	2	Y	15033	14590	0			443
						967	4	16536	9							
09	SHUT IN	158910	-0-	158910	258774	5933	1	130435	2	Y	20027	20084	0			386
						512	4	22030	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	258774					Y	NO RPT					386

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-	352	1			-0-
06	26713	X	26713	-0-	-0-	-0-	311	1	19308	2	Y	6449	5855	1			594
							7094	9									
07	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	438	1	18478	2	Y	10755	10424	1			925
							11831	9									
08	26691	X	17697	-0-	-8994	-0-	525	1	13430	2	Y	3402	3946	1			381
							3742	9									
09	25830	X	9795	-0-	-16035	-0-	166	1	7619	2	Y	1827	1949	1			259
							2010	9									
10	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					259

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

05	0	W	72992	-0-	72992	413121	68465	2	4527	9	N	4115	4089	1			466
06	0	W	63112	-0-	63112	476233	59143	2	3969	9	N	3608	3306	1			768
07	0	W	52284	-0-	52284	528517	48992	2	3292	9	N	2993	3177	1			584
08	0	W	49017	-0-	49017	577534	46022	2	2995	9	N	2723	2782	1			525
09	0	W	44287	-0-	44287	621821	41743	2	2544	9	N	2313	2306	1			532
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	621821					N	NO RPT					532

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

05	80724	X	60858	-0-	-19866	-0-	1944	1	47190	2	Y	10602	10617	0			179
							62	4	11662	9							
06	78120	X	49355	-0-	-28765	-0-	2016	1	38014	2	Y	8394	8400	0			173
							92	4	9233	9							
07	80724	X	20370	-0-	-60354	-0-	943	1	15548	2	Y	3405	3470	0			108
							133	4	3746	9							
08	80724	X	8249	-0-	-72475	-0-	334	1	6284	2	Y	1404	1471	0			41
							87	4	1544	9							
09	78120	X	14799	-0-	-63321	-0-	763	1	11164	2	Y	2551	2543	0			49
							66	4	2806	9							
10	80724	X	NO RPT	-0-	-80724	-0-					Y	NO RPT					49

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

05	37696	X	34746	-0-	-2950	-0-	30842	2	3904	9	Y	3549	3585	1			565
06	36480	X	26308	-0-	-10172	-0-	400	1	23083	2	Y	2568	2896	1			237
							2825	9									
07	37696	X	17780	-0-	-19916	-0-	392	1	14619	2	Y	2517	2528	1			226
							2769	9									
08	37696	X	13251	-0-	-24445	-0-	258	1	10215	2	Y	2525	2488	1			263
							2778	9									
09	36480	X	21282	-0-	-15198	-0-	190	1	16959	2	Y	3757	3519	1			501
							4133	9									
10	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					Y	NO RPT					501

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	44547	X	40355	-0-	-4192	-0-	304	1	30051	3	N	6330	6246	1			239
							3037	4	6963	9							
09	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	304	1	33122	3	N	6303	6342	1	1	8	199
							1149	4	6933	9							
*10	38719	X	37785	-0-	-934	-0-	136	1	30497	3	N	5701	5648	1			252
							881	4	6271	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	31291	X	31291	-0-	-0-	-0-	800	1	20911	3	N	4485	4350	0			246
							4646	4	4934	9							
09	32081	X	32081	-0-	-0-	-0-	800	1	20206	3	N	4444	4582	1			108
							6187	4	4888	9							
10	39246	X	20889	-0-	-18357	-0-	318	1	12814	3	N	5459	5341	1			226
							1752	4	6005	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
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							
08	18662	X	15500	-0-	-3162	-0-	880	1	8602	3	N	4793	4511	0			692
							746	4	5272	9							
09	16890	X	9364	-0-	-7526	-0-	880	1	3257	3	N	3690	3595	0			787
							1168	4	4059	9							
10	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	554	1	8476	3	N	3274	3414	0			647
							373	4	3601	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
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							
08	25420	X	22089	-0-	-3331	-0-	880	1	19050	3	N	1963	2106	0			324
							2159	9									
09	24600	X	20468	-0-	-4132	-0-	880	1	17755	3	N	1666	1623	0			367
							1833	9									
*10	25420	X	22435	-0-	-2985	-0-	1216	1	18594	3	N	2386	2488	0			265
							2625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	240	1	16942	3	N	2694	2669	1			320
							1930	4	2963	9							
09	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	240	1	18337	3	N	2464	2520	1			264
							3116	4	2710	9							
*10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	77	1	18340	3	N	2342	2415	1	23	8	168
							1007	4	2576	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

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									
08	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	240	1	47621	3	N	5407	5321	1			637
							968	4	5948	9							
09	52464	X	52464	-0-	-0-	-0-	240	1	46436	3	N	5262	5382	1			517
							5788	9									
*10	48641	X	48641	-0-	-0-	-0-	171	1	40553	3	N	5173	5331	1	21	8	338
							2227	4	5690	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

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							
08	36301	X	31319	-0-	-4982	-0-	800	1	14278	3	N	4293	4096	1			232
							11519	4	4722	9							
09	35130	X	26555	-0-	-8575	-0-	800	1	20784	3	N	3562	3673	1	2	8	119
							1053	4	3918	9							
10	15438	X	9307	-0-	-6131	-0-	82	1	3323	3	N	3856	3771	1			204
							1660	4	4242	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	34968	X	31067	-0-	-3901	-0-	672	1	22393	3	N	7002	6510	0	206	8	1129
							300	4	7702	9							
09	31530	X	28903	-0-	-2627	-0-	672	1	19819	3	N	6023	6129	0			1023
							1787	4	6625	9							
10	32581	X	30477	-0-	-2104	-0-	925	1	19701	3	N	6224	6170	0			1077
							3005	4	6846	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16802	X	11811	-0-	-4991	-0-	672	1	8128	3	N	2643	2437	0	67	8	423
							104	4	2907	9							
09	16260	X	10008	-0-	-6252	-0-	672	1	6909	3	N	2115	2152	0			386
							100	4	2327	9							
10	15872	X	12717	-0-	-3155	-0-	377	1	8035	3	N	2799	2774	0			411
							1226	4	3079	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27838	X	15280	-0-	-12558	-0-	800	1	9940	3	N	3491	3610	0			1376
							700	4	3840	9							
09	26430	X	18078	-0-	-8352	-0-	400	1	13263	3	N	3982	3909	0			1449
							35	4	4380	9							
10	25203	X	7467	-0-	-17736	-0-	400	1	3067	3	N	3636	3701	0			1384
							4000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	50530	X	40342	-0-	-10188	-0-	304	1	30679	3	N	1707	1695	1			65
							7481	4	1878	9							
09	58290	X	31496	-0-	-26794	-0-	304	1	27301	3	N	1611	1621	1			55
							2119	4	1772	9							
10	80011	X	27323	-0-	-52688	-0-	112	1	25070	3	N	1586	1571	1			70
							396	4	1745	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27187	X	21954	-0-	-5233	-0-	800	1	16419	3	N	4303	4308	0			1459
							2	4	4733	9							
09	26310	X	21909	-0-	-4401	-0-	3000	1	12662	3	N	4710	4701	0			1468
							1066	4	5181	9							
*10	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	3100	1	22411	3	N	4337	4363	0			1442
							525	4	4771	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
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							
08	46531	X	46219	-0-	-312	-0-	304	1	31429	3	N	6369	6314	1			241
							7480	4	7006	9							
09	45030	X	43839	-0-	-1191	-0-	304	1	35015	3	N	5820	5855	1			206
							2118	4	6402	9							
10	46531	X	40100	-0-	-6431	-0-	147	1	32954	3	N	5889	5834	1			261
							521	4	6478	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
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							
08	38304	X	38304	-0-	-0-	-0-	930	1	28331	3	N	7624	7631	0			1207
							657	4	8386	9							
09	35100	X	33185	-0-	-1915	-0-	930	1	22143	3	N	7112	6924	0			1395
							2289	4	7823	9							
10	44020	X	32094	-0-	-11926	-0-	930	1	23041	3	N	6572	6566	0			1401
							894	4	7229	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	31186	X	25900	-0-	-5286	-0-	304	1	21058	3	N	4125	4098	1			157
							4538	9									
09	30180	X	27062	-0-	-3118	-0-	304	1	22239	3	N	4108	4134	1			131
							4519	9									
10	31186	X	28203	-0-	-2983	-0-	105	1	23585	3	N	4103	4065	1			169
							4513	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	310	1	26549	3	N	8398	8350	0			608
							3000	4	9238	9							
09	42810	X	31069	-0-	-11741	-0-	310	1	18388	3	N	8379	8274	0			713
							3154	4	9217	9							
10	44237	X	40457	-0-	-3780	-0-	310	1	26070	3	N	8938	9050	0			601
							4245	4	9832	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	51708	X	31125	-0-	-20583	-0-	304	1	23254	3	N	6879	6833	1			261
							7567	9									
09	50040	X	33239	-0-	-16801	-0-	304	1	25709	3	N	6569	6609	1			221
							7226	9									
10	51708	X	34016	-0-	-17692	-0-	119	1	26708	3	N	6535	6473	1			283
							7189	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	30969	X	29203	-0-	-1766	-0-	620	1	19309	3	N	8429	8352	1	82	8	1459
							2	4	9272	9							
09	29970	X	28228	-0-	-1742	-0-	620	1	19275	3	N	7557	7848	1			1168
							20	4	8313	9							
10	30969	X	29393	-0-	-1576	-0-	620	1	20236	3	N	7742	7669	1			1241
							21	4	8516	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	63147 X	55436	-0-	-7711	-0-	310	1	44888	3	N	9307	9231	1			344
						10238	9									
09	61110 X	50427	-0-	-10683	-0-	310	1	40562	3	N	8517	8553	1			308
						186	4	9369	9							
10	63147 X	47260	-0-	-15887	-0-	277	1	38157	3	N	8024	8059	1			273
						8826	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

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							
08	86005 X	86005	-0-	-0-	-0-	304	1	77480	3	N	4173	4201	0	53	8	185
						3631	4	4590	9							
*09	103148 X	103148	-0-	-0-	-0-	75	1	84574	3	N	5114	5111	0	51	8	137
						12874	4	5625	9							
*10	99758 X	99715	-0-	-43	-0-	59	1	80654	3	N	5286	5178	0	86	8	159
						13187	4	5815	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

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							
08	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	304	1	4200	3	N	5578	5595	1			317
						12114	4	6136	9							
09	55950 X	22994	-0-	-32956	-0-	304	1	5793	3	N	6963	7179	1	1	8	100
						9238	4	7659	9							
10	57815 X	56967	-0-	-848	-0-	630	1	25370	3	N	10882	10646	1	1	8	335
						18997	4	11970	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

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							
08	68814 X	68814	-0-	-0-	-0-	310	1	57996	3	N	9479	9395	1			350
						81	4	10427	9							
09	61089 X	61089	-0-	-0-	-0-	310	1	51145	3	N	7725	7757	1			318
						1136	4	8498	9							
*10	55748 X	55748	-0-	-0-	-0-	343	1	47263	3	N	7402	7433	1			287
						8142	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
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							
08	41169	X	41169	-0-	-0-	-0-	304	1	4221	3	N	10102	9912	1			562
							25532	4	11112	9							
09	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	304	1	18822	3	N	13555	13975	1			142
							22817	4	14911	9							
*10	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	710	1	28594	3	N	12473	12202	1	1	8	412
							20191	4	13720	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	50220	X	26078	-0-	-24142	-0-	620	1	18449	3	N	5735	5767	1	57	8	1154
							700	4	6309	9							
09	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	620	1	17700	3	N	6266	6173	1			1247
							1662	4	6893	9							
10	48484	X	22731	-0-	-25753	-0-	620	1	15154	3	N	5461	5325	1			1383
							950	4	6007	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130015	X	130015	-0-	-0-	-0-	304	1	105112	3	N	4859	5108	0			407
							19254	4	5345	9							
06	133863	X	133863	-0-	-0-	-0-	304	1	112005	3	N	5244	4943	0			708
							15786	4	5768	9							
07	117304	X	100023	-0-	-17281	-0-	304	1	83182	3	N	3843	4365	0			186
							12310	4	4227	9							
08	117304	X	84000	-0-	-33304	-0-	304	1	77718	3	N	3384	3407	0	13	8	150
							2256	4	3722	9							
*09	123694	X	123694	-0-	-0-	-0-	75	1	108704	3	N	3907	3905	0	14	8	138
							10617	4	4298	9							
*10	121202	X	121202	-0-	-0-	-0-	74	1	102041	3	N	4136	4051	0	22	8	201
							14537	4	4550	9							

RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	8			-0-
04	55755	X	49804	-0-	-5951	-0-	969	1	26663	3	N	11104	10856	1	1	8	247
							9958	4	12214	9							
05	91721	X	91721	-0-	-0-	-0-	1387	1	65778	3	N	20868	20535	0			580
							1601	4	22955	9							
06	61950	X	28029	-0-	-33921	-0-	992	1	19378	3	N	6624	6926	0			278
							373	4	7286	9							
07	64015	X	52093	-0-	-11922	-0-	1033	1	36734	3	N	12309	12172	1			415
							786	4	13540	9							
08	64015	X	58134	-0-	-5881	-0-	1034	1	41955	3	N	13768	13545	1			638
							15145	9									
09	61950	X	44013	-0-	-17937	-0-	1034	1	29358	3	N	11362	11794	0	1	8	205
							1123	4	12498	9							
10	64015	X	39425	-0-	-24590	-0-	1460	1	27570	3	N	9161	9169	0			197
							318	4	10077	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		91365	-0-	91365	161575	1361	1	64572	3	N	21063	20877	0			590
							2263	4	23169	9							
06	0		44888	-0-	44888	206463	1658	1	32389	3	N	9659	9854	0			395
							216	4	10625	9							
07	266665	X	60202	-0-	-206463	-0-	1033	1	42599	3	N	11885	11875	0			405
							3496	4	13074	9							
08	63116	X	53400	-0-	-9716	-0-	1033	1	39281	3	N	11675	11537	0			543
							243	4	12843	9							
09	61080	X	35943	-0-	-25137	-0-	1033	1	24562	3	N	8436	8757	0			222
							1068	4	9280	9							
10	63116	X	34583	-0-	-28533	-0-	1263	1	23836	3	N	7984	7989	0			217
							702	4	8782	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

04	0		14557	-0-	14557	14557	5833	3	4712	4	N	3647	2580	0	3	8	1064
							4012	9									
05	0		87934	-0-	87934	102491	620	1	57613	3	N	21688	21637	0	2	8	1113
							5844	4	23857	9							
06	0		53240	-0-	53240	155731	620	1	39957	3	N	11445	11846	0			712
							73	4	12590	9							
*07	204561	X	48830	-0-	-155731	-0-	310	1	34130	3	N	10914	10907	0			719
							2385	4	12005	9							
08	77562	X	41460	-0-	-36102	-0-	310	1	30763	3	N	8660	8743	0			636
							861	4	9526	9							
09	75060	X	27700	-0-	-47360	-0-	310	1	18995	3	N	5438	5370	0			704
							2413	4	5982	9							
10	77562	X	26117	-0-	-51445	-0-	310	1	15466	3	N	5648	5718	0			634
							4128	4	6213	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	20237	X	NO RPT	-0-	-20237	-0-	N	NO RPT		-0-
08	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-	N	NO RPT		-0-
09	86730	X	NO RPT	-0-	-86730	-0-	N	NO RPT		-0-
10	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-	N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

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
08	5766	X	1866	-0-	-3900	-0-	1717	3	149	9	N	135	196	1			71
*09	3090	X	1865	-0-	-1225	-0-	1660	3	205	9	N	186	188	1			69
*10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4175	3	351	9	N	319	319	1	29	3	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	11363	3	8371	9	Y	7610	7871	1			197
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	11622	3	3664	9	Y	3331	3217	1			311
10	12090	X	8475	-0-	-3615	-0-	5736	3	2739	9	Y	2490	2613	1			188

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	12948	3	3398	9	Y	3089	2627	1	15	8	512
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	11060	3	4147	9	Y	3770	3637	1			645
*10	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	10602	3	3422	9	Y	3111	3240	1			516

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27125	X	9406	-0-	-17719	-0-	8376	3	1030	9	Y	936	1126	1			94
09	26010	X	2858	-0-	-23152	-0-	2481	3	377	9	Y	343	426	1			11
10	26877	X	10491	-0-	-16386	-0-	9831	3	660	9	Y	600	583	1			28

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
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							
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4079	3	1	9	N	1					311
*09	7920	X	7159	-0-	-761	-0-	7159	3			N	-0-	161	3			150
10	9858	X	1725	-0-	-8133	-0-	1706	3	19	9	N	17					167

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	33780	3	1346	9	N	1224	1488	1	15	8	677
*09	18180	X	9036	-0-	-9144	-0-	8332	3	704	9	N	640	744	1			573
10	16926	X	10469	-0-	-6457	-0-	9528	3	941	9	N	855	569	1			859

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14973	X	8447	-0-	-6526	-0-	7627	3	820	9	Y	745	563	1	24	8	262
09	12720	X	4778	-0-	-7942	-0-	4061	3	717	9	Y	652	887	1			27
10	13268	X	11502	-0-	-1766	-0-	11111	3	391	9	Y	355	191	1			191

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	8043	3	1217	9	N	1106	1082	1	2	8	329
*09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	6297	3	910	9	N	827	932	1			224
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	2006	2064	1			166

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
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									
08	5952	X	3668	-0-	-2284	-0-	1231	3	2437	9	Y	2215	2172	1	1	8	93
09	16560	X	6747	-0-	-9813	-0-	4351	3	2396	9	Y	2178	2033	1			238
10	17112	X	6658	-0-	-10454	-0-	5864	3	794	9	Y	722	812	1			148

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	26040	X	3463	-0-	-22577	-0-	3390	3	73	9	N	66	5	8			406
*09	21720	X	12867	-0-	-8853	-0-	12866	3	1	9	N	1	129	3			278
10	13175	X	3147	-0-	-10028	-0-	3030	3	117	9	N	106					384

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	7100	3	4910	9	Y	4464	4104	1	3	8	463
*09	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	15900	3	3604	9	Y	3276	3503	1			236
*10	40672	X	1107	-0-	-39565	-0-	1107	3			Y	-0-	94	1	140	3	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	42137	3	1103	9	N	1003	745	1			434
09	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	23288	3	310	9	N	282	546	1			170
10	11966	X	9403	-0-	-2563	-0-	8817	3	586	9	N	533	549	1			154

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
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									
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-	147	1	5	3	236
													4	8			
*09	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	3			N	-0-	2	3			234
*10	4619	X	3679	-0-	-940	-0-	3678	3	1	9	N	1	4	3			231

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	25854	X	2774	-0-	-23080	-0-	1000	3	1774	9	N	1613	1145	1	3	8	465
*09	25020	X	2580	-0-	-22440	-0-	1351	3	1229	9	N	1117	1283	1			299
10	25513	X	1396	-0-	-24117	-0-	672	3	724	9	N	658	753	1			204

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19530	X	10971	-0-	-8559	-0-	9586	3	1385	9	Y	1259	1120	1			302
09	20880	X	5821	-0-	-15059	-0-	4816	3	1005	9	Y	914	1119	1			97
10	27652	X	23443	-0-	-4209	-0-	22507	3	936	9	Y	851	756	1			192

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7533	X	2169	-0-	-5364	-0-	890	3	1279	9	N	1163	963	1	1	8	312
*09	11340	X	4794	-0-	-6546	-0-	3247	3	1547	9	N	1406	1632	1			86
*10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-	20	3			66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	12989 X	11136	-0-	-1853	-0-	9210	3	1926	9	Y	1751	1837	1			74
09	16830 X	917	-0-	-15913	-0-	735	3	182	9	Y	165	221	1			18
10	27404 X	1344	-0-	-26060	-0-	959	3	385	9	Y	350	296	1			72

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

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							
08	35433 X	764	-0-	-34669	-0-	313	3	451	9	Y	410	703	1			165
09	34290 X	1512	-0-	-32778	-0-	103	3	1409	9	Y	1281	988	1			458
10	19964 X	3284	-0-	-16680	-0-	910	3	2374	9	Y	2158	2376	1			240

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

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							
08	16523 X	10307	-0-	-6216	-0-	8050	3	2257	9	N	2052	2066	1			307
09	18750 X	10193	-0-	-8557	-0-	7833	3	2360	9	N	2145	2254	1			198
10	21080 X	9311	-0-	-11769	-0-	6648	3	2663	9	N	2421	2299	1			320

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

05	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	3451	1	14020	3	N	1756	1740	1			212
						1670	4	1932	9							
06	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	3570	1	12630	3	N	1913	1744	1			381
						3011	4	2104	9							
07	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	3689	1	15872	3	N	1826	1991	1			216
						2724	4	2009	9							
08	11377 X	7988	-0-	-3389	-0-	6203	3	1785	9	N	1623	1648	1	16	8	175
09	20400 X	4122	-0-	-16278	-0-	2286	3	1836	9	N	1669	1668	1			176
10	21080 X	6790	-0-	-14290	-0-	5360	3	1430	9	N	1300	1336	1			140

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

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							
08	DLQ G-10	1516	-0-	1516	1516	87	3	1429	9	Y	1299	1127	1	4	8	264
09	DLQ G-10	2368	-0-	2368	3884	1771	3	597	9	Y	543	722	1			85
10	DLQ G-10	2251	-0-	2251	6135	1788	3	463	9	Y	421	435	1			71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10	18454	-0-	18454	18454	16044	3	2410	9	Y	2191	2015	1	64	8	355
09	DLQ G-10	14811	-0-	14811	33265	12653	3	2158	9	Y	1962	1961	1			356
10	DLQ G-10	7026	-0-	7026	40291	5983	3	1043	9	Y	948	1116	1			188

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

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-
08	94084 X	94084	-0-	-0-	-0-	80654	3	13430	9	N	12209	12031	1	8	8	170
09	29812 X	29812	-0-	-0-	-0-	13889	3	15923	9	N	14475	14261	1			384
10	25389 X	17372	-0-	-8017	-0-	12587	3	4785	9	N	4350	4296	1			438

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

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							
08	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	5059	3	3359	9	N	3054	2917	1	15	8	408
09	11040 X	8638	-0-	-2402	-0-	6329	3	2309	9	N	2099	2081	1			426
10	11408 X	9809	-0-	-1599	-0-	6775	3	3034	9	N	2758	2976	1			208

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

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							
08	16120 X	6595	-0-	-9525	-0-	5511	3	1084	9	Y	985	687	1	7	8	361
09	15480 X	6280	-0-	-9200	-0-	4861	3	1419	9	Y	1290	1380	1			271
10	15996 X	6213	-0-	-9783	-0-	4905	3	1308	9	Y	1189	1336	1			124

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

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							
08	14880 X	11157	-0-	-3723	-0-	8943	3	2214	9	Y	2013	1715	1	14	8	738
09	14850 X	7110	-0-	-7740	-0-	6994	3	116	9	Y	105	821	1			22
10	15345 X	8320	-0-	-7025	-0-	7958	3	362	9	Y	329	317	1			34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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							
08	38986	X	38986	-0-	-0-	-0-	37659	3	1327	9	N	1206	1359	1	8	8	285
09	9750	X	7955	-0-	-1795	-0-	5931	3	2024	9	N	1840	1765	1			360
10	10075	X	6982	-0-	-3093	-0-	5023	3	1959	9	N	1781	1896	1			245

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
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							
08	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	14689	3	2312	9	N	2102	2035	1	11	8	337
09	15780	X	11769	-0-	-4011	-0-	9525	3	2244	9	N	2040	1914	1			463
10	16306	X	9287	-0-	-7019	-0-	7403	3	1884	9	N	1713	1900	1			276

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
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							
08	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	6214	3	2352	9	N	2138	2382	1	12	8	255
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	3113	3	2946	9	N	2678	2584	1			349
*10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	577	3	312	9	N	284	563	1			70

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
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									
08	89124	X	89124	-0-	-0-	-0-	37659	3	51465	9	N	46786	46758	1	46	8	176
09	38182	X	38182	-0-	-0-	-0-	969	3	37213	9	N	33830	33587	1			419
*10	30477	X	30477	-0-	-0-	-0-	4562	3	25915	9	N	23559	23694	1			284

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
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									
08	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	37659	3	2309	9	N	2099	2007	1	11	8	269
09	12150	X	8824	-0-	-3326	-0-	6796	3	2028	9	N	1844	1802	1			311
10	12555	X	4234	-0-	-8321	-0-	3225	3	1009	9	N	917	934	1			294

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	23482	3	3457	9	N	3143	2834	1	20	8	455
09	18510 X	9108	-0-	-9402	-0-	5437	3	3671	9	N	3337	3689	1			103
10	19127 X	10113	-0-	-9014	-0-	7788	3	2325	9	N	2114	2022	1			195

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
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							
08	26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	23492	3	2938	9	N	2671	2755	1	20	8	246
09	11670 X	10160	-0-	-1510	-0-	7359	3	2801	9	N	2546	2433	1			359
10	12059 X	6334	-0-	-5725	-0-	4354	3	1980	9	N	1800	1873	1			286

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11563 X	11289	-0-	-274	-0-	10553	3	736	9	N	669	729	1			279
09	7170 X	4295	-0-	-2875	-0-	3496	3	799	9	N	726	758	1			247
10	7409 X	6802	-0-	-607	-0-	5782	3	1020	9	N	927	959	1			215

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12493 X	3776	-0-	-8717	-0-	2567	3	1209	9	N	1099	918	1			499
09	13290 X	6722	-0-	-6568	-0-	5125	3	1597	9	N	1452	1501	1			450
10	14415 X	2359	-0-	-12056	-0-	909	3	1450	9	N	1318	1323	1			445

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	10437	3	2993	9	Y	2721	2624	1	41	8	177
09	12150 X	8376	-0-	-3774	-0-	7255	3	1121	9	Y	1019	1082	1			114
10	9269 X	4493	-0-	-4776	-0-	3541	3	952	9	Y	865	908	1			71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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							
08	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	11034	3	14445	9	N	13132	12803	1	56	8	274
09	9660	X	7951	-0-	-1709	-0-	812	3	7139	9	N	6490	6585	1			179
10	7998	X	3852	-0-	-4146	-0-	3852	3			N	-0-	179	1			-0-

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
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							
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	7869	3	2014	9	N	1831	2203	1	5	8	176
*09	16260	X	6880	-0-	-9380	-0-	4755	3	2125	9	N	1932	1854	1			254
10	20088	X	18730	-0-	-1358	-0-	14973	3	3757	9	N	3415	3415	1			254

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
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							
08	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	9482	3	3482	9	N	3165	2914	1	32	8	357
09	7710	X	5891	-0-	-1819	-0-	4499	3	1392	9	N	1265	1476	1			146
10	4619	X	2803	-0-	-1816	-0-	2003	3	800	9	N	727	744	1			129

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
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							
08	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	15177	3	5321	9	N	4837	4383	1	24	8	655
09	23490	X	13059	-0-	-10431	-0-	11146	3	1913	9	N	1739	2256	1			138
10	24521	X	5272	-0-	-19249	-0-	3614	3	1658	9	N	1507	1303	1			342

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
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							
08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	6769	3	2624	9	N	2385	2194	1	17	8	417
09	24330	X	14208	-0-	-10122	-0-	10876	3	3332	9	N	3029	3185	1			261
10	25141	X	13758	-0-	-11383	-0-	10620	3	3138	9	N	2853	2851	1			263

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
08	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	10553	3	3343	9	N	3039	2988	1	39	8	475
09	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	17576	3	2639	9	N	2399	2614	1			260
*10	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	13687	3	2730	9	N	2482	2481	1			261

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
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							
08	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	37659	3	1218	9	N	1107	1610	1	13	8	99
09	8700	X	7540	-0-	-1160	-0-	4823	3	2717	9	N	2470	2412	1			157
10	15097	X	9507	-0-	-5590	-0-	6762	3	2745	9	N	2495	2457	1			195

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
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							
08	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	31698	3	301	9	Y	274	91	1	62	8	253
09	27630	X	22945	-0-	-4685	-0-	22554	3	391	9	Y	355	529	1			79
10	28551	X	20748	-0-	-7803	-0-	19350	3	1398	9	Y	1271	1297	1			53

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
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							
*08	14880	X	8924	-0-	-5956	-0-	7759	3	1165	9	N	1059	1088	1	8	8	167
*09	14400	X	9703	-0-	-4697	-0-	8247	3	1456	9	N	1324	1299	1			192
*10	15717	X	2658	-0-	-13059	-0-	2658	3			N	-0-	151	3			41

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27373	X	11454	-0-	-15919	-0-	10739	3	715	9	Y	650	519	1	2	8	132
09	24030	X	10433	-0-	-13597	-0-	7996	3	2437	9	Y	2215	2001	1			346
10	24831	X	9263	-0-	-15568	-0-	7697	3	1566	9	Y	1424	1530	1			240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-	130	7			137
09	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	8211	3	3763	9	N	3421	3378	1			180
*10	4340	X	3522	-0-	-818	-0-	3521	3	1	9	N	1	62	3			119

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

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							
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	8174	3	2989	9	Y	2717	2717	1			273
09	11910	X	4330	-0-	-7580	-0-	2350	3	1980	9	Y	1800	2015	1			58
10	12307	X	11022	-0-	-1285	-0-	8023	3	2999	9	Y	2726	2656	1			128

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

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							
08	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15841	3	145	9	N	132	259	1			15
09	9300	X	6328	-0-	-2972	-0-	6012	3	316	9	N	287	280	1			22
10	10137	X	4600	-0-	-5537	-0-	4600	3			N	-0-	22	1			-0-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

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	Y	666					799
							733	9									
07	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	119	1	9812	3	Y	19851	20522	1			128
							495	4	21836	9							
08	36812	X	36812	-0-	-0-	-0-	33780	3	3032	9	Y	2756	2709	1	2	8	45
*09	51315	X	51315	-0-	-0-	-0-	49569	3	1746	9	Y	1587	1612	1			20
10	32271	X	21668	-0-	-10603	-0-	19362	3	2306	9	Y	2096	2099	1			17

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

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							
08	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	29860	3	3658	9	N	3325	3159	1	1	8	165
09	16140	X	13526	-0-	-2614	-0-	2539	3	10987	9	N	9988	9978	1			175
10	15283	X	13983	-0-	-1300	-0-	5163	3	8820	9	N	8018	8020	1			173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4057	-0-	-1895	-0-	635	1	2068	3	Y	498	503	1			48
							806	4	548	9							
06	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	303	1	4738	3	Y	563	577	1			34
							671	4	619	9							
07	6572	X	3678	-0-	-2894	-0-	452	1	2368	3	Y	253	267	1			20
							580	4	278	9							
*08	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	19496	3	730	9	Y	664	631	1	2	8	51
*09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	8987	3	869	9	Y	790	789	1			52
10	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	5762	3	450	9	Y	409	435	1			26

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
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							
08	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	20525	3	5343	9	N	4857	4763	1	9	8	247
09	22200	X	19921	-0-	-2279	-0-	14631	3	5290	9	N	4809	4783	1			273
10	24428	X	3224	-0-	-21204	-0-	2112	3	1112	9	N	1011	1123	1			161

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	29860	3	2589	9	Y	2354	2426	1	5	8	52
09	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	6714	3	3362	9	Y	3056	3074	1			34
10	10354	X	446	-0-	-9908	-0-	217	3	229	9	Y	208	183	1			59

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	16025	3	8107	9	N	7370	7128	1	7	8	238
09	18930	X	13884	-0-	-5046	-0-	12628	3	1256	9	N	1142	1335	1			45
10	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	1	46	1			-0-

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7347	X	5656	-0-	-1691	-0-	4079	3	1577	9	N	1434	1120	1	21	8	390
*09	9780	X	6147	-0-	-3633	-0-	5024	3	1123	9	N	1021	934	1			477
10	10106	X	4905	-0-	-5201	-0-	3732	3	1173	9	N	1066	1306	1			237

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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							
08	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	33780	3	3807	9	N	3461	3086	1	14	8	666
*09	17100	X	13874	-0-	-3226	-0-	10601	3	3273	9	N	2975	2956	1			685
10	17670	X	5167	-0-	-12503	-0-	4055	3	1112	9	N	1011	1529	1			167

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	33780	3	2955	9	N	2686	2588	1	11	8	243
*09	14880	X	8784	-0-	-6096	-0-	5890	3	2894	9	N	2631	2463	1			411
10	13640	X	9633	-0-	-4007	-0-	6806	3	2827	9	N	2570	2748	1			233

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9517	X	4238	-0-	-5279	-0-	4238	3			N	-0-	22	1			-0-
09	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
*10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	3			N	-0-					-0-

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	20026	X	4405	-0-	-15621	-0-	2274	3	2131	9	Y	1937	1696	1	8	8	416
09	19380	X	8396	-0-	-10984	-0-	4591	3	3805	9	Y	3459	3381	1			494
10	19933	X	17012	-0-	-2921	-0-	8677	3	8335	9	Y	7577	7557	1			514

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
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
08	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	994	882	1	8	8	219
*09	10200	X	6195	-0-	-4005	-0-	4821	3	1374	9	Y	1249	1306	1			162
10	10540	X	10020	-0-	-520	-0-	8479	3	1541	9	Y	1401	1490	1			73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	40556 X	40556	-0-	-0-	-0-	37659	3	2897	9	N	2634	2858	1	15	8	235
09	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	8069	3	3237	9	N	2943	2568	1			610
10	10819 X	9226	-0-	-1593	-0-	7104	3	2122	9	N	1929	2247	1			292

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

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							
*08	18228 X	7934	-0-	-10294	-0-	4686	3	3248	9	N	2953	3170	1	10	8	103
*09	15300 X	12024	-0-	-3276	-0-	9573	3	2451	9	N	2228	2205	1			126
*10	14632 X	162	-0-	-14470	-0-	22	3	140	9	Y	127	4	3			123

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

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							
08	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	29860	3	3675	9	N	3341	3231	1			285
09	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	9975	3	2763	9	N	2512	2440	1			357
10	19344 X	9203	-0-	-10141	-0-	6313	3	2890	9	N	2627	2648	1			336

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

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							
08	5859 X	5768	-0-	-91	-0-	4079	3	1689	9	N	1535	947	1	17	8	616
*09	14640 X	3142	-0-	-11498	-0-	1392	3	1750	9	N	1591	1682	1			525
10	15128 X	2164	-0-	-12964	-0-	2077	3	87	9	N	79	567	1			37

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

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							
08	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	14689	3	1599	9	N	1454	1361	1	7	8	115
09	23790 X	3365	-0-	-20425	-0-	1393	3	1972	9	N	1793	1721	1			187
10	24583 X	7411	-0-	-17172	-0-	3158	3	4253	9	N	3866	3815	1			238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	10974 X	6968	-0-	-4006	-0-	4079	3	2889	9	N	2626	2242	1	2	8	525
*09	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	10373	3	1288	9	N	1171	1330	1			366
*10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	8162	3	1388	9	N	1262	1485	1			143

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
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							
08	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	14019	3	4522	9	Y	4111	3802	1			479
09	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	6225	3	4439	9	Y	4035	4208	1			306
10	10013 X	8226	-0-	-1787	-0-	4068	3	4158	9	Y	3780	3538	1			548

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
*11	20160 X	17201	-0-	-2959	-0-	1721	1	11659	3	Y	922	930	1			195
						2807	4	1014	9							
*12	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	1816	1	15383	3	Y	857	858	1			194
						1488	4	943	9							
*01	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	1838	1	15738	3	Y	1094	1139	1			149
						948	4	1203	9							
*02	14224 X	13580	-0-	-644	-0-	1503	1	8369	3	Y	813	763	1			199
						2814	4	894	9							
*03	15748 X	14295	-0-	-1453	-0-	1711	1	7262	3	Y	770	715	1			254
						4475	4	847	9							
*04	15240 X	10361	-0-	-4879	-0-	652	1	6090	3	Y	949	1081	1			122
						2575	4	1044	9							
*05	15748 X	9042	-0-	-6706	-0-	753	1	5777	3	Y	547	503	1			166
						1910	4	602	9							
*06	15240 X	12991	-0-	-2249	-0-	2061	1	8924	3	Y	822	796	1			192
						1102	4	904	9							
*07	15748 X	14792	-0-	-956	-0-	1814	1	8570	3	Y	849	848	1			193
						3474	4	934	9							
*08	17484 X	13852	-0-	-3632	-0-	12701	3	1151	9	Y	1046	1107	1			132
*09	14640 X	9358	-0-	-5282	-0-	7897	3	1461	9	Y	1328	1259	1			201
10	17949 X	9643	-0-	-8306	-0-	8075	3	1568	9	Y	1425	1403	1			223

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
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									
08	41704 X	41704	-0-	-0-	-0-	37659	3	4045	9	N	3677	3760	1	28	8	262
09	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	7114	3	2210	9	N	2009	1702	1			569
*10	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	5874	3	4222	9	N	3838	4293	1			114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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							
08	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	37659	3	2586	9	N	2351	2218	1	11	8	368
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	11314	3	1876	9	N	1705	1867	1			206
10	18600	X	7461	-0-	-11139	-0-	5191	3	2270	9	N	2064	2037	1			233

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
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							
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	604	1	3223	3	Y	963	853	1			110
							1059	9									
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1192	1	4256	3	Y	955	929	1			136
							1051	9									
10	7657	X	5951	-0-	-1706	-0-	622	1	4586	3	Y	675	738	1			73
							743	9									

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
*05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	923	1	5502	3	N	3355	3750	1			-0-
							3691	9									
*06	11059	X	11059	-0-	-0-	-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									
*08	39593	X	39593	-0-	-0-	-0-	1829	1	33780	3	N	3622	3319	1	23	8	555
							3984	9									
*09	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1869	1	7832	3	N	3343	3531	1			367
							3677	9									
*10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	440	1	4778	3	N	2562	2664	1			265
							2818	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8742	X	5320	-0-	-3422	-0-	581	1	2966	3	Y	1612	1589	1			184
							1773	9									
09	14190	X	9121	-0-	-5069	-0-	1387	1	5075	3	Y	2417	2258	1			343
							2659	9									
10	14663	X	3803	-0-	-10860	-0-	656	1	1694	3	Y	1321	1521	1			143
							1453	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	33780	3	4531	9	N	4119	3811	1	16	8	512
*09	21090 X	13935	-0-	-7155	-0-	10314	3	3621	9	N	3292	3411	1			393
10	21793 X	12064	-0-	-9729	-0-	8826	3	3238	9	N	2944	3157	1			180

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

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							
*08	28957 X	28957	-0-	-0-	-0-	20525	3	8432	9	N	7665	7452	1	49	8	341
*09	25980 X	24367	-0-	-1613	-0-	16978	3	7389	9	N	6717	6855	1			203
*10	26846 X	41	-0-	-26805	-0-	41	3			N	-0-	72	3			131

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

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	Y	2804	2063	1			1055
						3084	9									
07	16151 X	10431	-0-	-5720	-0-	621	1	9810	9	Y	8918	9551	1			422
08	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	1835	1	5987	3	Y	9439	8980	1	185	8	274
						10383	9									
09	59858 X	59858	-0-	-0-	-0-	2134	1	39234	3	Y	16809	16540	1			543
						18490	9									
*10	31998 X	31998	-0-	-0-	-0-	837	1	14450	3	Y	15192	15279	1			456
						16711	9									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

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
08	21173 X	127	-0-	-21046	-0-	41	1	38	4	N	44					588
						48	9									
09	20490 X	13145	-0-	-7345	-0-	1666	1	8208	3	N	2667	2953	1			302
						337	4	2934	9							
*10	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	1526	1	12481	3	N	4038	4120	1			220
						295	4	4442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	72956	X	72956	-0-	-0-	-0-	1362	1	37659	3	N	2295	2558	1	12	8	139
							31410	4	2525	9							
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1675	1	3594	3	N	2114	1866	1			387
							2263	4	2325	9							
10	15035	X	7183	-0-	-7852	-0-	801	1	2898	3	N	1748	1694	1			441
							1561	4	1923	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	41275	X	41275	-0-	-0-	-0-	375	1	37659	3	N	2217	1814	1	7	8	877
							802	4	2439	9							
09	14130	X	9946	-0-	-4184	-0-	873	1	5315	3	N	1049	1684	1			242
							2604	4	1154	9							
10	14601	X	786	-0-	-13815	-0-	55	1	555	3	N	106	187	1			161
							59	4	117	9							

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
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							
08	44035	X	44035	-0-	-0-	-0-	1556	1	37659	3	N	2524	1841	1	21	8	678
							2044	4	2776	9							
09	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	1625	1	11971	3	N	2597	2996	1			279
							1592	4	2857	9							
*10	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	1970	1	13109	3	N	3259	3328	1			210
							1806	4	3585	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
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							
08	43025	X	43025	-0-	-0-	-0-	1708	1	37659	3	N	2223	2424	1	13	8	606
							1213	4	2445	9							
09	18630	X	15453	-0-	-3177	-0-	1788	1	9848	3	N	2237	2228	1			615
							1356	4	2461	9							
10	20367	X	12522	-0-	-7845	-0-	1132	1	9156	3	N	1583	1662	1			536
							493	4	1741	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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							
*08	DLQ G-10	6272	-0-	6272	6272	5443	3	829	9	Y	754	1018	1			78
*09	DLQ G-10	7213	-0-	7213	13485	6929	3	284	9	Y	258	317	1			19
*10	DLQ G-10	10	-0-	10	13495	10	3			Y	-0-	7	1	12	3	-0-

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
05	35495 X	23111	-0-	-12384	-0-	908	1	13633	3	Y	5579	5949	1			189
						2433	4	6137	9							
06	34350 X	7051	-0-	-27299	-0-	418	1	3196	3	Y	1345	1392	1			142
						1957	4	1480	9							
07	33046 X	15783	-0-	-17263	-0-	741	1	10174	3	Y	4078	4138	1			82
						382	4	4486	9							
*08	33046 X	12043	-0-	-21003	-0-	1075	1	9200	3	Y	-0-	82	1			-0-
						1768	4									
*09	22380 X	11882	-0-	-10498	-0-	402	1	9783	3	Y	167	161	1			6
						1513	4	184	9							
10	23126 X	5422	-0-	-17704	-0-	221	1	3846	3	Y	-0-	6	1			-0-
						1355	4									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	46897 X	46897	-0-	-0-	-0-	2086	1	37659	3	N	3802	3370	1	111	8	615
						2970	4	4182	9							
09	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	1840	1	9705	3	N	2786	2801	1			600
						3336	4	3065	9							
10	25947 X	20185	-0-	-5762	-0-	2285	1	12310	3	N	2965	3385	1			180
						2328	4	3262	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
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									
08	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	2786	1	24786	3	N	6694	6664	1	88	8	1282
						7363	9									
09	37020 X	33709	-0-	-3311	-0-	2960	1	24647	3	N	5547	5987	1			842
						6102	9									
10	38254 X	24910	-0-	-13344	-0-	1797	1	17422	3	N	5174	5249	1			767
						5691	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	50640	X	50640	-0-	-0-	-0-	1119	1	37659	3	N	2126	1844	1	9	8	797
							9523	4	2339	9							
09	17220	X	13742	-0-	-3478	-0-	1484	1	3915	3	N	1770	2438	1			129
							6396	4	1947	9							
10	17794	X	14538	-0-	-3256	-0-	1811	1	1045	3	N	2076	1879	1			326
							9398	4	2284	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
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							
08	50117	X	50117	-0-	-0-	-0-	1762	1	37659	3	N	2756	2642	1	16	8	299
							7664	4	3032	9							
09	14700	X	3799	-0-	-10901	-0-	258	1	1293	3	N	689	558	1			430
							1490	4	758	9							
*10	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	783	1	8757	3	N	3235	3371	1			294
							1473	4	3559	9							

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
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
*08	49623	X	49623	-0-	-0-	-0-	1074	1	33780	3	Y	6740	5947	1	25	8	768
							7355	4	7414	9							
*09	134794	X	134794	-0-	-0-	-0-	3951	1	110925	3	Y	14991	15457	1			302
							3428	4	16490	9							
*10	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	1307	1	30777	3	Y	3309	3529	1			82
							976	4	3640	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16315	3	657	9	Y	597	893	1	9	8	39
09	11340	X	10857	-0-	-483	-0-	10095	3	762	9	Y	693	654	1			78
10	11315	X	6320	-0-	-4995	-0-	5242	3	1078	9	Y	980	977	1			81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	24583	X	20637	-0-	-3946	-0-	17718	3	2919	9	N	2654	2511	1	15	8	317
09	23790	X	22140	-0-	-1650	-0-	19305	3	2835	9	N	2577	2589	1			305
10	22754	X	16601	-0-	-6153	-0-	14112	3	2489	9	N	2263	2229	1			339

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20243	X	12394	-0-	-7849	-0-	10908	3	1486	9	Y	1351	1509	1	20	8	88
09	19590	X	7803	-0-	-11787	-0-	3394	3	4409	9	Y	4008	3647	1			449
10	12648	X	8185	-0-	-4463	-0-	3421	3	4764	9	Y	4331	4424	1			356

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
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									
08	12028	X	11898	-0-	-130	-0-	1527	1	8784	3	Y	-0-					-0-
							1587	4									
09	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	1701	1	17065	3	Y	-0-					-0-
							1607	4									
*10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1289	1	11140	3	Y	-0-					-0-
							1431	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
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							
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	3724	1	3837	3	Y	1435	1542	1	30	8	337
							1579	9									
*09	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	6311	1	4633	3	Y	1322	1249	1			410
							1454	9									
10	9734	X	4541	-0-	-5193	-0-	2035	1	1568	3	Y	853	1165	1			98
							938	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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							
08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	4642	1	4769	3	Y	1664	1976	1	34	8	391
							1830	9									
*09	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	9342	1	6753	3	Y	2043	1801	1			633
							2247	9									
10	6169	X	5035	-0-	-1134	-0-	2145	1	450	3	Y	2218	2597	1			254
							2440	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

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									
08	17019	X	6407	-0-	-10612	-0-	710	1	3962	3	Y	850	793	1	4	8	53
							800	4	935	9							
09	13980	X	10500	-0-	-3480	-0-	803	1	8087	3	Y	814	818	1			49
							715	4	895	9							
*10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	638	1	5783	3	Y	875	862	1			62
							664	4	963	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

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							
08	32829	X	21251	-0-	-11578	-0-	2205	1	12862	3	Y	2204	2025	1	52	8	277
							3760	4	2424	9							
09	31590	X	17863	-0-	-13727	-0-	2611	1	10838	3	Y	1678	1842	1			113
							2568	4	1846	9							
10	33232	X	14709	-0-	-18523	-0-	1920	1	9029	3	Y	1127	1204	1			36
							2520	4	1240	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	2	1			-0-
09	17340 X	4972	-0-	-12368	-0-	3802	3	1170	9	Y	1064	990	1			74
10	17918 X	2010	-0-	-15908	-0-	1299	3	711	9	Y	646	667	1			53

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16244 X	12202	-0-	-4042	-0-	1321	1	7388	3	Y	1301	1300	1	7	8	81
						2062	4	1431	9							
09	27180 X	24117	-0-	-3063	-0-	1844	1	18688	3	Y	1618	1602	1			97
						1805	4	1780	9							
10	28086 X	23760	-0-	-4326	-0-	2019	1	17533	3	Y	1730	1704	1			123
						2305	4	1903	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	37076 X	33196	-0-	-3880	-0-	3296	1	16124	3	Y	6752	6142	1	161	8	849
						6349	4	7427	9							
09	30150 X	30150	-0-	-0-	-0-	4367	1	15969	3	Y	5375	5863	1			361
						3901	4	5913	9							
10	29977 X	26802	-0-	-3175	-0-	3085	1	13726	3	Y	5786	5960	1			187
						3626	4	6365	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
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
08	31992 X	30938	-0-	-1054	-0-	1286	1	10553	3	N	6073	6993	1	13	8	726
						12419	4	6680	9							
09	42781 X	42781	-0-	-0-	-0-	1933	1	18553	3	N	7907	8162	1			471
						13597	4	8698	9							
*10	59552 X	59552	-0-	-0-	-0-	3258	1	42896	3	N	7960	7930	1			501
						4642	4	8756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	47182	X	23581	-0-	-23601	-0-	450	1	14517	3	Y	5310	5290	1	28	8	436
							2773	4	5841	9							
09	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	1051	1	27017	3	Y	6711	6622	1			525
							847	4	7382	9							
10	36952	X	33378	-0-	-3574	-0-	1269	1	26630	3	Y	4381	4595	1			311
							660	4	4819	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
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									
08	37789	X	25912	-0-	-11877	-0-	454	1	14942	3	Y	7187	6917	1	37	8	591
							2610	4	7906	9							
09	40980	X	35231	-0-	-5749	-0-	1003	1	26803	3	Y	5733	5875	1			449
							1119	4	6306	9							
10	42346	X	33108	-0-	-9238	-0-	1070	1	23638	3	Y	7154	7095	1			508
							531	4	7869	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	31031	X	13365	-0-	-17666	-0-	285	1	8200	3	Y	2944	2929	1	15	8	242
							1642	4	3238	9							
09	36030	X	15689	-0-	-20341	-0-	387	1	10610	3	Y	3719	3670	1			291
							601	4	4091	9							
10	37231	X	10095	-0-	-27136	-0-	368	1	6175	3	Y	2997	3075	1			213
							255	4	3297	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14543	-0-	-32949	-0-	351	1	4387	3	Y	7802	7289	1			513
							1223	4	8582	9							
08	47492	X	37842	-0-	-9650	-0-	2296	1	20962	3	Y	12933	12408	1	113	8	925
							358	4	14226	9							
09	45960	X	45078	-0-	-882	-0-	2503	1	32448	3	Y	8917	9409	1			433
							318	4	9809	9							
*10	47859	X	47859	-0-	-0-	-0-	824	1	32294	3	Y	13159	12905	1			687
							266	4	14475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
08	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	1091	1	37659	3	N	3935	4332	1	3	8	182
							870	4	4329	9							
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	746	1	4153	3	N	2775	2129	1			828
							2330	4	3053	9							
*10	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	250	1	8217	3	N	2733	3252	1			309
							7723	4	3006	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

05	38068	X	9569	-0-	-28499	-0-	80	1	2977	3	Y	3595	3291	1			529
							2557	4	3955	9							
06	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	267	1	19054	3	Y	4734	4832	1			431
							1543	4	5207	9							
07	32240	X	18231	-0-	-14009	-0-	1040	1	13021	3	Y	1630	1940	1			121
							2377	4	1793	9							
*08	32240	X	27967	-0-	-4273	-0-	2402	1	21088	3	Y	4070	3851	1	20	8	320
							4477	9									
*09	31200	X	25164	-0-	-6036	-0-	1873	1	19526	3	Y	3423	3559	1			184
							3765	9									
10	26939	X	22529	-0-	-4410	-0-	1833	1	16283	3	Y	4012	3745	1			451
							4413	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

05	49228	X	46599	-0-	-2629	-0-	606	1	22694	3	Y	3588	3299	1			528
							19352	4	3947	9							
06	45690	X	31888	-0-	-13802	-0-	355	1	25379	3	Y	3725	3914	1			339
							2056	4	4098	9							
07	50127	X	22006	-0-	-28121	-0-	1162	1	14545	3	Y	3314	3407	1			246
							2654	4	3645	9							
*08	50127	X	11119	-0-	-39008	-0-	980	1	7825	3	Y	2104	2174	1	10	8	166
							2314	9									
*09	48510	X	28007	-0-	-20503	-0-	2142	1	22363	3	Y	3184	3179	1			171
							3502	9									
10	46593	X	24738	-0-	-21855	-0-	2206	1	19719	3	Y	2557	2441	1			287
							2813	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

05	38688	X	23358	-0-	-15330	-0-	291	1	10908	3	Y	2600	2454	1			382
							9299	4	2860	9							
06	45828	X	45828	-0-	-0-	-0-	464	1	33200	3	Y	8614	8213	1			783
							2689	4	9475	9							
07	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	2662	1	33360	3	Y	10103	10135	1			751
							6082	4	11113	9							
*08	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	2760	1	24341	3	Y	9471	9430	1	47	8	745
							10418	9									
*09	45840	X	33328	-0-	-12512	-0-	2265	1	23474	3	Y	6899	7274	1			370
							7589	9									
10	53227	X	28363	-0-	-24864	-0-	2066	1	18286	3	Y	7283	6835	1			818
							8011	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	53351	X	24127	-0-	-29224	-0-	3973	1	10553	3	N	8728	8501	1	24	8	352
							9601	9									
09	54089	X	54089	-0-	-0-	-0-	4416	1	39233	3	N	8098	8230	1			220
							1532	4	8908	9							
*10	51953	X	51953	-0-	-0-	-0-	2500	1	32360	3	N	8743	8755	1			208
							7476	4	9617	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	43690	X	43690	-0-	-0-	-0-	1364	1	37659	3	N	4033	4743	1	2	8	626
							231	4	4436	9							
09	25620	X	14816	-0-	-10804	-0-	1811	1	9283	3	N	3102	3365	1			363
							310	4	3412	9							
10	26474	X	15640	-0-	-10834	-0-	1320	1	8088	3	N	4997	5245	1			115
							735	4	5497	9							

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
*11	126360	X	62093	-0-	-64267	-0-	1582	1	43024	3	Y	8845	9899	1			267
							7757	4	9730	9							
*12	130572	X	16235	-0-	-114337	-0-	951	1	12627	3	Y	2061	1179	1			1149
							390	4	2267	9							
*01	94706	X	94706	-0-	-0-	-0-	775	1	75777	3	Y	14563	15145	1			567
							2135	4	16019	9							
*02	84868	X	76960	-0-	-7908	-0-	679	1	59837	3	Y	11082	11398	1			251
							4254	4	12190	9							
*03	101189	X	101189	-0-	-0-	-0-	964	1	76813	3	Y	18581	18476	1			356
							2973	4	20439	9							
*04	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	2532	1	81911	3	Y	27077	27157	1			276
							2629	4	29785	9							
*05	109505	X	109505	-0-	-0-	-0-	2246	1	74780	3	Y	27264	27396	1			144
							2489	4	29990	9							
*06	97920	X	89931	-0-	-7989	-0-	1845	1	60537	3	Y	19185	18414	1			915
							6445	4	21104	9							
*07	101184	X	85908	-0-	-15276	-0-	1977	1	70405	3	Y	8073	8778	1			210
							4646	4	8880	9							
*08	101184	X	43307	-0-	-57877	-0-	2335	1	20427	3	Y	14469	14169	1	31	8	479
							4629	4	15916	9							
*09	116850	X	45570	-0-	-71280	-0-	1493	1	27514	3	Y	13002	13191	1			290
							2261	4	14302	9							
*10	109492	X	63066	-0-	-46426	-0-	2610	1	41308	3	Y	15722	15876	1			136
							1854	4	17294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	6844	7005	1			304
06	56500	X	56500	-0-	-0-	-0-	3288	1	37361	3	Y	8013	7762	1			555
							7037	4	8814	9							
07	56584	X	56584	-0-	-0-	-0-	4161	1	37580	3	Y	8487	8553	1			489
							5507	4	9336	9							
08	34565	X	28250	-0-	-6315	-0-	3115	1	13667	3	Y	7459	7508	1			440
							3263	4	8205	9							
09	33450	X	3210	-0-	-30240	-0-	362	1	2520	3	Y	-0-					440
							328	4									
*10	45873	X	45873	-0-	-0-	-0-	1328	1	32994	3	Y	4940	5091	1			289
							6117	4	5434	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

*11	132900	X	85523	-0-	-47377	-0-	1754	1	47693	3	Y	24979	25961	1			754
							8599	4	27477	9							
*12	137330	X	10453	-0-	-126877	-0-	603	1	7999	3	Y	1458	1399	1			813
							247	4	1604	9							
*01	137330	X	59260	-0-	-78070	-0-	505	1	49424	3	Y	7216	7748	1			281
							1393	4	7938	9							
*02	89236	X	68382	-0-	-20854	-0-	589	1	51911	3	Y	11083	11113	1			251
							3691	4	12191	9							
*03	98797	X	91877	-0-	-6920	-0-	896	1	71399	3	Y	15289	15247	1			293
							2764	4	16818	9							
*04	95491	X	95491	-0-	-0-	-0-	2342	1	75772	3	Y	13586	13740	1			139
							2432	4	14945	9							
*05	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	2202	1	73292	3	Y	12485	12558	1			66
							2440	4	13734	9							
*06	88920	X	83769	-0-	-5151	-0-	1828	1	59973	3	Y	14166	13556	1			676
							6385	4	15583	9							
*07	91884	X	45577	-0-	-46307	-0-	1004	1	35745	3	Y	5881	6404	1			153
							2359	4	6469	9							
*08	91884	X	23474	-0-	-68410	-0-	1342	1	9377	3	Y	8573	8424	1	18	8	284
							3325	4	9430	9							
*09	95490	X	51477	-0-	-44013	-0-	2330	1	37470	3	Y	8365	8462	1			187
							2475	4	9202	9							
*10	91667	X	49625	-0-	-42042	-0-	2314	1	36863	3	Y	8366	8481	1			72
							1245	4	9203	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

05	54591	X	16469	-0-	-38122	-0-	1366	1	10062	3	Y	3953	4121	1			268
							693	4	4348	9							
06	52830	X	42694	-0-	-10136	-0-	3262	1	25735	3	Y	9507	9010	1			765
							3239	4	10458	9							
07	49183	X	49183	-0-	-0-	-0-	3178	1	27409	3	Y	11249	11445	1			569
							6222	4	12374	9							
08	38564	X	29565	-0-	-8999	-0-	2322	1	13758	3	Y	6318	6160	1	1	8	726
							6535	4	6950	9							
09	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	3459	1	25400	3	Y	8557	8953	1			330
							5533	4	9413	9							
*10	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	2427	1	20634	3	Y	9577	8663	1			1244
							5642	4	10535	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	55862 X	15047	-0-	-40815	-0-	1257	1	9196	3	Y	3596	3851	1			244
						638	4	3956	9							
06	54060 X	40742	-0-	-13318	-0-	3116	1	24587	3	Y	9041	8558	1			727
						3094	4	9945	9							
07	46689 X	46689	-0-	-0-	-0-	3398	1	29304	3	Y	6669	7059	1			337
						6651	4	7336	9							
08	40734 X	28465	-0-	-12269	-0-	1829	1	12739	3	Y	7789	7230	1	1	8	895
						5329	4	8568	9							
09	56068 X	56068	-0-	-0-	-0-	4345	1	31086	3	Y	11643	12089	1			449
						7830	4	12807	9							
*10	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	2802	1	23932	3	Y	3236	3265	1			420
						6667	4	3560	9							

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
05	62961 X	24889	-0-	-38072	-0-	829	1	11183	3	Y	7149	7233	1			317
						5013	4	7864	9							
06	60930 X	26741	-0-	-34189	-0-	1186	1	13474	3	Y	8675	8392	1			600
						2538	4	9543	9							
07	47370 X	8641	-0-	-38729	-0-	231	1	2088	3	Y	5469	5754	1			315
						306	4	6016	9							
08	48949 X	10467	-0-	-38482	-0-	886	1	3606	3	Y	4687	4726	1			276
						819	4	5156	9							
09	38070 X	4261	-0-	-33809	-0-	451	1	3342	3	Y	-0-					276
						468	4									
*10	53622 X	53622	-0-	-0-	-0-	1342	1	34618	3	Y	9936	9631	1			581
						6732	4	10930	9							

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
05	67574 X	67574	-0-	-0-	-0-	1515	1	47369	3	Y	12076	11937	1			707
						5406	4	13284	9							
06	68730 X	60045	-0-	-8685	-0-	2950	1	39742	3	Y	10971	11105	1			573
						5285	4	12068	9							
07	43800 X	40954	-0-	-2846	-0-	2528	1	28474	3	Y	8407	8091	1			889
						704	4	9248	9							
08	45260 X	30493	-0-	-14767	-0-	2278	1	15416	3	Y	6916	7119	1	2	8	684
						5191	4	7608	9							
*09	55405 X	55405	-0-	-0-	-0-	4287	1	33181	3	Y	10841	10717	1			808
						6012	4	11925	9							
10	45260 X	34701	-0-	-10559	-0-	3172	1	20734	3	Y	5205	5920	1			93
						5069	4	5726	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474 X	22109	-0-	-35365	-0-	1908	1	14292	3	Y	4491	4753	1			305
						969	4	4940	9							
06	55620 X	44489	-0-	-11131	-0-	3598	1	28433	3	Y	8077	7732	1			650
						3573	4	8885	9							
07	46035 X	44960	-0-	-1075	-0-	3369	1	29056	3	Y	5400	5777	1			273
						6595	4	5940	9							
08	DLQ G-10	32427	-0-	32427	32427	2815	1	15615	3	Y	5812	5416	1	1	8	668
						7604	4	6393	9							
09	DLQ G-10	40142	-0-	40142	72569	3436	1	25527	3	Y	5184	5652	1			200
						5477	4	5702	9							
10	DLQ G-10	39453	-0-	39453	112022	2567	1	21698	3	Y	8538	7629	1			1109
						5796	4	9392	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	63800	X	63800	-0-	-0-	-0-	2335	1	44014	3	N	10944	10785	1			680
							5413	4	12038	9							
06	67446	X	67446	-0-	-0-	-0-	2452	1	48292	3	N	10973	10968	1			685
							4632	4	12070	9							
07	59241	X	56688	-0-	-2553	-0-	2290	1	38591	3	N	10070	10216	1			539
							4730	4	11077	9							
08	61051	X	61051	-0-	-0-	-0-	3081	1	37659	3	N	7336	6859	1	29	8	987
							12241	4	8070	9							
09	61740	X	42500	-0-	-19240	-0-	5659	1	26682	3	N	6275	7012	1			250
							3256	4	6903	9							
10	63798	X	38622	-0-	-25176	-0-	2698	1	19435	3	N	6202	6141	1			311
							9667	4	6822	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

05	77717	X	72739	-0-	-4978	-0-	1587	1	49619	3	Y	14428	14223	1			845
							5662	4	15871	9							
06	81960	X	52839	-0-	-29121	-0-	2517	1	33913	3	Y	10817	11097	1			565
							4510	4	11899	9							
07	55290	X	33471	-0-	-21819	-0-	2139	1	24087	3	Y	6045	5971	1			639
							595	4	6650	9							
08	57133	X	47240	-0-	-9893	-0-	3135	1	18365	3	Y	9329	9042	1	3	8	923
							15478	4	10262	9							
*09	55290	X	41883	-0-	-13407	-0-	2775	1	27123	3	Y	7509	7873	1			559
							3725	4	8260	9							
10	57133	X	13256	-0-	-43877	-0-	819	1	6950	3	Y	3083	3587	1			55
							2096	4	3391	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

05	54002	X	21214	-0-	-32788	-0-	2723	1	9825	3	Y	4740	4534	1			458
							3452	4	5214	9							
06	45416	X	45416	-0-	-0-	-0-	1887	1	29662	3	Y	8803	8731	1			530
							4184	4	9683	9							
07	40331	X	37468	-0-	-2863	-0-	4074	1	21792	3	Y	5791	5866	1			455
							5232	4	6370	9							
*08	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	33844	3	7391	9	Y	6719	6640	1	22	8	512
*09	39090	X	27936	-0-	-11154	-0-	19360	3	8576	9	Y	7796	7794	1			514
*10	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	14411	3	7301	9	Y	6637	6731	1			420

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

05	76138	X	76138	-0-	-0-	-0-	3324	1	44856	3	Y	7136	7241	1			317
							20108	4	7850	9							
06	63330	X	32499	-0-	-30831	-0-	1926	1	21887	3	Y	4149	4179	1			287
							4122	4	4564	9							
07	50040	X	46410	-0-	-3630	-0-	3504	1	31644	3	Y	6023	5963	1			347
							4637	4	6625	9							
08	51708	X	25677	-0-	-26031	-0-	3027	1	12586	3	Y	6680	6633	1			394
							2716	4	7348	9							
09	50040	X	25783	-0-	-24257	-0-	2100	1	18968	3	Y	-0-					394
							4715	4									
10	51708	X	46510	-0-	-5198	-0-	1340	1	32860	3	Y	4760	4876	1			278
							7074	4	5236	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 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
05	66495	X	16130	-0-	-50365	-0-	453	1	9573	3	N	4020	4311	1			241
							1682	4	4422	9							
06	55890	X	34322	-0-	-21568	-0-	578	1	24144	3	N	7183	6360	1			1064
							1699	4	7901	9							
07	55087	X	48232	-0-	-6855	-0-	6146	1	26575	3	N	8344	9060	1			348
							6333	4	9178	9							
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	5546	1	10119	3	N	6069	5895	1	13	8	509
							3694	4	6676	9							
09	45851	X	45851	-0-	-0-	-0-	7052	1	27481	3	N	6909	7066	1			352
							3718	4	7600	9							
*10	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	4925	1	19118	3	N	5915	5814	1			453
							4725	4	6507	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

05	93027	X	93027	-0-	-0-	-0-	2387	1	50078	3	N	18099	18854	1			844
							20653	4	19909	9							
06	91103	X	91103	-0-	-0-	-0-	2745	1	60551	3	N	16624	16561	1			907
							9521	4	18286	9							
07	88292	X	88292	-0-	-0-	-0-	4154	1	62393	3	N	16284	15728	1			1463
							3833	4	17912	9							
08	60687	X	60687	-0-	-0-	-0-	4706	1	37659	3	N	15423	15296	1	208	8	1382
							1357	4	16965	9							
09	78024	X	78024	-0-	-0-	-0-	4523	1	55157	3	N	13880	14253	1			1009
							3076	4	15268	9							
*10	76810	X	76810	-0-	-0-	-0-	3006	1	57450	3	N	14090	14027	1			1072
							855	4	15499	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

05	75711	X	75711	-0-	-0-	-0-	3050	1	45802	3	Y	16985	16624	1			576
							8175	4	18684	9							
06	64500	X	20357	-0-	-44143	-0-	1127	1	8617	3	Y	4853	4918	1			511
							5275	4	5338	9							
07	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	3173	1	43570	3	Y	14119	14344	1			286
							1635	4	15531	9							
*08	57756	X	57756	-0-	-0-	-0-	3037	1	24580	3	Y	19405	18844	1	65	8	782
							8793	4	21346	9							
*09	69480	X	51638	-0-	-17842	-0-	1104	1	27554	3	Y	15510	15732	1			560
							5919	4	17061	9							
10	71796	X	37806	-0-	-33990	-0-	1164	1	18512	3	Y	10898	11029	1			429
							6142	4	11988	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

05	98032	X	98032	-0-	-0-	-0-	3991	1	74518	3	N	16980	16752	1			587
							845	4	18678	9							
06	87501	X	87501	-0-	-0-	-0-	4468	1	66529	3	N	14917	14797	1			707
							95	4	16409	9							
07	58915	X	58915	-0-	-0-	-0-	5634	1	41725	3	N	10239	10148	1			798
							293	4	11263	9							
08	82553	X	62074	-0-	-20479	-0-	8119	1	37659	3	N	14705	14447	1	53	8	1003
							120	4	16176	9							
09	79890	X	39896	-0-	-39994	-0-	6943	1	26136	3	N	5963	6762	1			204
							258	4	6559	9							
10	82553	X	6415	-0-	-76138	-0-	1066	1	4233	3	N	957	1118	1			43
							63	4	1053	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	0	W	84640	-0-	84640	796405	3740	1	58696	3	N	15104	14138	1			1686
							5590	4	16614	9							
06	0	W	128792	-0-	128792	925197	5181	1	100521	3	N	20536	20768	1			1454
							500	4	22590	9							
07	0	W	126175	-0-	126175	1051372	6085	1	95067	3	N	21737	23191	1			-0-
							1112	4	23911	9							
08	0	W	92912	-0-	92912	1144284	3853	1	63059	3	N	15207	14302	1	72	8	833
							9272	4	16728	9							
09	1259930	X	115646	-0-	-1144284	-0-	6201	1	84437	3	N	17684	18272	1			245
							5556	4	19452	9							
*10	53955	X	53955	-0-	-0-	-0-	3006	1	38513	3	N	8586	8071	1			760
							2991	4	9445	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

05	104935	X	84245	-0-	-20690	-0-	1740	1	71398	3	N	10096	10605	1			271
							1	4	11106	9							
06	101550	X	86936	-0-	-14614	-0-	5379	1	65163	3	N	14635	14223	1			683
							295	4	16099	9							
07	104935	X	91255	-0-	-13680	-0-	6468	1	56772	3	N	17109	16828	1			964
							9195	4	18820	9							
08	84784	X	84784	-0-	-0-	-0-	4519	1	43212	3	N	15414	15807	1	44	8	527
							20098	4	16955	9							
09	81540	X	78285	-0-	-3255	-0-	5294	1	55447	3	N	14858	15122	1			263
							1200	4	16344	9							
10	84258	X	65855	-0-	-18403	-0-	5435	1	41419	3	N	16212	15382	1			1093
							1168	4	17833	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

05	100285	X	40576	-0-	-59709	-0-	1173	1	13943	3	N	9551	9299	1			770
							14954	4	10506	9							
06	97050	X	59719	-0-	-37331	-0-	2387	1	30539	3	N	13027	13056	1			741
							12463	4	14330	9							
07	100285	X	52584	-0-	-47701	-0-	3073	1	23189	3	N	11416	11339	1			818
							13764	4	12558	9							
08	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	3514	1	14689	3	N	10800	10476	1	45	8	1097
							2760	4	11880	9							
09	39270	X	25396	-0-	-13874	-0-	2738	1	15944	3	N	5594	6019	1			672
							561	4	6153	9							
10	40579	X	14136	-0-	-26443	-0-	1415	1	8415	3	N	2896	3323	1			245
							1120	4	3186	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

05	176452	X	93644	-0-	-82808	-0-	2432	1	59269	3	N	20539	21061	1			106
							9350	4	22593	9							
06	170760	X	49424	-0-	-121336	-0-	1125	1	32571	3	N	12782	11909	1			979
							1668	4	14060	9							
07	176452	X	170140	-0-	-6312	-0-	2715	1	109564	3	N	37518	37652	1			845
							16591	4	41270	9							
08	66933	X	66933	-0-	-0-	-0-	47683	3	19250	9	N	17500	17905	1	75	8	365
09	163350	X	138294	-0-	-25056	-0-	107871	3	30423	9	N	27657	27259	1			763
*10	98435	X	98435	-0-	-0-	-0-	69469	3	28966	9	N	26333	26035	1			1061

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
05	0	W	80773	-0-	80773	1367983	2921	1	43424	3	N	12046	11865	1			1191
							21177	4	13251	9							
06	0	W	178074	-0-	178074	1546057	7362	1	110359	3	N	30069	29947	1			1313
							27277	4	33076	9							
07	0	W	137815	-0-	137815	1683872	8491	1	99606	3	N	25210	25629	1			894
							1987	4	27731	9							
*08	1765076	X	81204	-0-	-1683872	-0-	4603	1	37659	3	N	19324	18848	1	5	8	1365
							17686	4	21256	9							
*09	86771	X	86771	-0-	-0-	-0-	3157	1	57429	3	N	16228	16597	1			996
							8334	4	17851	9							
*10	117948	X	117948	-0-	-0-	-0-	7185	1	83017	3	N	22436	22652	1			780
							3066	4	24680	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	114382	X	114382	-0-	-0-	-0-	1441	1	88828	3	N	6108	5869	1			622
							17394	4	6719	9							
06	140508	X	140508	-0-	-0-	-0-	1625	1	103172	3	N	11454	11371	1			705
							23112	4	12599	9							
07	93963	X	93963	-0-	-0-	-0-	1230	1	41217	3	N	7869	7901	1			673
							42860	4	8656	9							
08	37941	X	37941	-0-	-0-	-0-	28226	3	9715	9	N	8832	8613	1	48	8	844
09	52287	X	52287	-0-	-0-	-0-	44809	3	7478	9	N	6798	7519	1			123
*10	78850	X	78850	-0-	-0-	-0-	67316	3	11534	9	N	10485	10471	1			137

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

05	46407	X	22588	-0-	-23819	-0-	3005	1	4886	3	N	4952	4851	1			798
							9250	4	5447	9							
06	44910	X	43732	-0-	-1178	-0-	4090	1	19203	3	N	8351	8140	1			1009
							11253	4	9186	9							
07	53632	X	53632	-0-	-0-	-0-	4844	1	35276	3	N	7591	7755	1			845
							5162	4	8350	9							
08	51884	X	51884	-0-	-0-	-0-	5035	1	37322	3	N	7260	7268	1	42	8	795
							1541	4	7986	9							
09	46083	X	46083	-0-	-0-	-0-	5520	1	32747	3	N	5545	6132	1			208
							1716	4	6100	9							
*10	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	5340	1	26186	3	N	6630	6543	1			295
							3210	4	7293	9							

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	41405	X	41405	-0-	-0-	-0-	1699	1	26354	2	Y	3887	3800	1	68	8	372
							9076	4	4276	9							
09	35622	X	35622	-0-	-0-	-0-	2193	1	24842	2	Y	3508	3509	1	42	8	329
							4728	4	3859	9							
*10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	2040	1	23965	2	Y	3511	3511	1	32	8	297
							2755	4	3862	9							

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

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							
08	13237	X	11616	-0-	-1621	-0-	620	1	9893	2	Y	971	817	1			231
							35	4	1068	9							
09	10920	X	8465	-0-	-2455	-0-	600	1	6977	2	Y	807	678	1			360
							888	9									
*10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	601	1	10003	2	Y	690	782	1			268
							705	4	759	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

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									
08	682	X	556	-0-	-126	-0-	421	2	49	4	N	78					458
							86	9									
09	900	X	508	-0-	-392	-0-	397	2	28	4	N	75					533
							83	9									
10	930	X	477	-0-	-453	-0-	360	2	34	4	N	75	179	1			429
							83	9									

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

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	212	-0-	-811	-0-	188	2	24	4	N	-0-					307
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2288	2	265	4	N	428	277	1			458
							471	9									
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2307	2	164	4	N	337					795
							371	9									
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	112	2	11	4	N	1	178	1			618
							1	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
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									
08	4216	X	2550	-0-	-1666	-0-	1958	2	227	4	N	332	351	1			324
							365	9									
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	3321	2	236	4	N	435					759
							479	9									
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	3812	2	364	4	N	676	869	1	2	8	564
							744	9									

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	297	2	91	9	N	83					341
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	203	2	94	9	N	85	177	1	8	8	241
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	82	2	63	9	N	57	7	8			291
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

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									
08	9827	X	9685	-0-	-142	-0-	8120	2	941	4	N	567	413	0			296
							624	9									
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	9783	2	696	4	N	563	694	0			165
							619	9									
*10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	10046	2	960	4	N	535	424	0			276
							589	9									

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

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									
08	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	2679	2	300	4	N	267	527	1	3	8	330
							294	9									
09	3180	X	843	-0-	-2337	-0-	825	2	18	9	N	16					346
10	3286	X	2111	-0-	-1175	-0-	1700	2	60	4	N	319	3	8			662
							351	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
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							
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1038	1	4429	2	N	664	867	1			344
							634	4	730	9							
09	7590	X	6795	-0-	-795	-0-	1021	1	4627	2	N	676	353	1			667
							403	4	744	9							
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-	1021	1	3940	2	N	585	707	1			545
							474	4	644	9							

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

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									
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4221	2	489	4	N	523	701	1			207
							575	9									
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4029	2	287	4	N	472	357	1	1	8	321
							519	9									
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2416	2	231	4	N	273	179	1	2	8	413
							300	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

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							
08	53506	X	34926	-0-	-18580	-0-	6149	1	25170	2	Y	2207	1796	1	45	8	860
							1179	4	2428	9							
09	40470	X	34182	-0-	-6288	-0-	4039	1	27503	2	Y	2000	2084	1	62	8	714
							440	4	2200	9							
10	41354	X	32366	-0-	-8988	-0-	4064	1	24987	2	Y	1849	1606	1	74	8	883
							1281	4	2034	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

05	182420	X	182420	-0-	-0-	-0-	162276	2	168	4	N	18160	17536	0	191	8	1200
							19976	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									
08	107853	X	107853	-0-	-0-	-0-	93344	2	4628	4	N	8983	9086	0	53	8	300
							9881	9									
*09	177885	X	177885	-0-	-0-	-0-	156274	2	7186	4	N	13114	12923	0	66	8	425
							14425	9									
*10	166116	X	166116	-0-	-0-	-0-	150830	2	2448	4	N	11671	11417	0	193	8	486
							12838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

05	SHUT IN	143020	-0-	143020	436425	123263	2	417	4	Y	17582	17485	0	68	8	271
						19340	9									
06	494307 X	57882	-0-	-436425	-0-	27921	2	22730	4	Y	6574	6517	0	61	8	267
						7231	9									
07	124558 X	117508	-0-	-7050	-0-	88682	2	13706	4	Y	13745	13859	0	35	8	118
						15120	9									
08	124558 X	104417	-0-	-20141	-0-	88994	2	4535	4	Y	9898	9856	0	43	8	117
						10888	9									
*09	120540 X	94175	-0-	-26365	-0-	81693	2	4462	4	Y	7291	7285	0	33	8	90
						8020	9									
10	124558 X	95323	-0-	-29235	-0-	77874	2	4820	4	Y	11481	11236	0	140	8	195
						12629	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

05	148862 X	95859	-0-	-53003	-0-	91248	2	4611	9	N	4192	4209	0	33	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									
08	95852 X	64171	-0-	-31681	-0-	59168	2	888	4	N	3741	3153	0	22	8	870
						4115	9									
*09	92760 X	62331	-0-	-30429	-0-	57344	2	1222	4	N	3423	3561	0	21	8	711
						3765	9									
10	95852 X	70473	-0-	-25379	-0-	66521	2	3952	9	N	3593	3877	0	59	8	368

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

05	40362 X	37509	-0-	-2853	-0-	32501	2	5008	9	Y	4553	4443	0	16	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									
08	34565 X	30684	-0-	-3881	-0-	25847	2	4837	9	Y	4397	4315	0	26	8	379
*09	33450 X	33080	-0-	-370	-0-	28388	2	370	4	Y	3929	3917	0	23	8	368
						4322	9									
10	34565 X	32193	-0-	-2372	-0-	27956	2	4237	9	Y	3852	3933	0	53	8	234

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

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									
08	50995 X	48912	-0-	-2083	-0-	45199	2	3713	9	Y	3375	3259	0	20	8	291
*09	49350 X	42498	-0-	-6852	-0-	38370	2	499	4	Y	3299	3262	0	19	8	309
						3629	9									
10	50995 X	36681	-0-	-14314	-0-	33436	2	3245	9	Y	2950	3040	0	40	8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
05	83576	X	59061	-0-	-24515	-0-	51774	2	5410	4	N	1706	1644	0	14	8	324
							1877	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									
08	73346	X	51909	-0-	-21437	-0-	50066	2	294	4	N	1408	1502	0	3	8	302
							1549	9									
09	67920	X	48822	-0-	-19098	-0-	46483	2	586	4	N	1594	1575	0			321
							1753	9									
10	60543	X	49257	-0-	-11286	-0-	45456	2	2136	4	N	1514	1536	0			299
							1665	9									

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
05	85095	X	61740	-0-	-23355	-0-	52613	2	9127	9	N	8297	8285	0	29	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									
08	61721	X	44328	-0-	-17393	-0-	36879	2	951	4	N	5907	5954	0	22	8	235
							6498	9									
*09	59730	X	52658	-0-	-7072	-0-	43245	2	2457	4	N	6324	6327	0	23	8	209
							6956	9									
10	61721	X	56289	-0-	-5432	-0-	47877	2	123	4	N	7535	7471	0	64	8	209
							8289	9									

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96410	X	70227	-0-	-26183	-0-	63305	2	6922	9	Y	6293	6334	0	19	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									
08	65782	X	55107	-0-	-10675	-0-	49535	2	532	4	Y	4582	4711	0	17	8	67
							5040	9									
*09	64858	X	64858	-0-	-0-	-0-	56990	2	1859	4	Y	5463	5443	0	17	8	70
							6009	9									
10	65782	X	65356	-0-	-426	-0-	58584	2	649	4	Y	5566	5502	0	54	8	80
							6123	9									

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154969	X	144822	-0-	-10147	-0-	124264	2	9563	4	N	9995	9944	0	40	8	591
							10995	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									
08	154969	X	128386	-0-	-26583	-0-	119183	2	9203	9	N	8366	7926	0	8	8	945
09	140100	X	100732	-0-	-39368	-0-	90892	2	2890	4	N	6318	6560	0			703
							6950	9									
10	144770	X	93938	-0-	-50832	-0-	76884	2	10928	4	N	5569	5452	0			820
							6126	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 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
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									
08	54436	X	19854	-0-	-34582	-0-	15213	2	2320	4	Y	2110	2542	0	4	8	52
							2321	9									
09	46860	X	24204	-0-	-22656	-0-	20265	2	1150	4	Y	2535	2510	0	1	8	76
							2789	9									
10	43090	X	28455	-0-	-14635	-0-	24456	2	682	4	Y	3015	2900	0	2	8	189
							3317	9									

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
05	74958	X	33690	-0-	-41268	-0-	29379	2	4311	9	N	3919	3898	0	21	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									
08	57815	X	45099	-0-	-12716	-0-	39185	2	5914	9	N	5376	5395	0	17	8	360
*09	55950	X	42243	-0-	-13707	-0-	36170	2	319	4	N	5231	4980	0	16	8	595
							5754	9									
10	51119	X	43733	-0-	-7386	-0-	37828	2	5905	9	N	5368	5272	0	41	8	650

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84227	X	45771	-0-	-38456	-0-	33562	2	6017	4	N	5629	5640	0	19	8	148
							6192	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
08	55025	X	44548	-0-	-10477	-0-	37777	2	1295	4	N	4978	4655	0	11	8	457
							5476	9									
*09	46650	X	30732	-0-	-15918	-0-	26254	2	724	4	N	3413	3579	0	18	8	273
							3754	9									
10	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					N	-0-					273

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	23808	X	22619	-0-	-1189	-0-	20781	2	101	4	N	1579	1640	0	3	8	259
							1737	9									
09	22770	X	22462	-0-	-308	-0-	19755	2	1020	4	N	1534	1538	0	1	8	254
							1687	9									
10	23529	X	21467	-0-	-2062	-0-	19586	2	170	4	N	1555	1526	0	1	8	282
							1711	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73594	X	38111	-0-	-35483	-0-	33316	2	4795	9	N	4359	4338	0	21	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									
08	49042	X	39112	-0-	-9930	-0-	34069	2	392	4	N	4228	4012	0	15	8	570
							4651	9									
*09	37029	X	37029	-0-	-0-	-0-	31519	2	1173	4	N	3943	4135	0	15	8	363
							4337	9									
10	38936	X	36525	-0-	-2411	-0-	31841	2	325	4	N	3963	3778	0	34	8	514
							4359	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

05	75113	X	23611	-0-	-51502	-0-	19082	2	4529	9	N	4117	4081	0	30	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									
08	37196	X	37196	-0-	-0-	-0-	30805	2	323	4	N	5516	5475	0	38	8	151
							6068	9									
*09	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	31493	2	717	4	N	5712	5679	0	33	8	151
							6283	9									
*10	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	35133	2	85	4	N	6025	5961	0	81	8	134
							6628	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

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									
08	99014	X	63822	-0-	-35192	-0-	53772	2	187	4	N	8966	8947	0	28	8	309
							9863	9									
*09	95820	X	63404	-0-	-32416	-0-	52101	2	1105	4	N	9271	9096	0	27	8	457
							10198	9									
10	99014	X	64756	-0-	-34258	-0-	54477	2	258	4	N	9110	9142	0	68	8	357
							10021	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

05	68603	X	43827	-0-	-24776	-0-	36642	2	7185	9	N	6532	6544	0	24	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									
08	58063	X	38249	-0-	-19814	-0-	31440	2	197	4	N	6011	6013	0	21	8	142
							6612	9									
*09	56190	X	36751	-0-	-19439	-0-	29905	2	556	4	N	5718	5689	0	15	8	156
							6290	9									
10	43803	X	36494	-0-	-7309	-0-	30163	2	51	4	N	5709	5674	0	40	8	151
							6280	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
05	131099	X	77449	-0-	-53650	-0-	64883	2	12566	9	N	11424	11391	0	22	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									
08	110670	X	79550	-0-	-31120	-0-	66499	2	419	4	N	11484	11620	0	26	8	184
							12632	9									
*09	96540	X	72515	-0-	-24025	-0-	56971	2	3455	4	N	10990	10922	0	23	8	229
							12089	9									
10	86304	X	53331	-0-	-32973	-0-	44717	2	8614	9	N	7831	7777	0	40	8	243

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
05	47678	X	30133	-0-	-17545	-0-	22802	2	3450	4	N	3528	3434	0	11	8	287
							3881	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									
08	40176	X	35648	-0-	-4528	-0-	30876	2	494	4	N	3889	3995	0	11	8	195
							4278	9									
*09	37470	X	14967	-0-	-22503	-0-	11409	2	775	4	N	2530	2493	0	6	8	226
							2783	9									
*10	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	1	1	8			226

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62876	X	62876	-0-	-0-	-0-	49155	2	166	4	Y	12323	12277	0	47	8	190
							13555	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									
08	61070	X	59575	-0-	-1495	-0-	44016	2	2214	4	Y	12132	12028	0	53	8	143
							13345	9									
*09	59100	X	58173	-0-	-927	-0-	41993	2	2294	4	Y	12624	12555	0	56	8	156
							13886	9									
10	61070	X	-0-	-0-	-61070	-0-					Y	-0-	156	0			-0-

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50747	X	35278	-0-	-15469	-0-	1002	1	24223	2	N	8048	7855	0	59	8	338
							1200	4	8853	9							
06	39600	X	24799	-0-	-14801	-0-	896	1	15157	2	N	5812	5781	0			369
							2353	4	6393	9							
*07	49352	X	4366	-0-	-44986	-0-	720	1	1340	2	Y	1424	1477	0	88	8	228
							740	4	1566	9							
08	49352	X	23420	-0-	-25932	-0-	1460	1	14960	2	Y	5524	5507	0	15	8	230
							924	4	6076	9							
09	47760	X	30638	-0-	-17122	-0-	1424	1	19458	2	Y	7180	7006	0			404
							1858	4	7898	9							
10	35216	X	24658	-0-	-10558	-0-	1116	1	16802	2	Y	5232	5320	0			316
							985	4	5755	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	45761	-0-	45761	1179103	94	1	39222	2	Y	5859	5864	0	19	8	92
							6445	9									
06	1208983	X	29880	-0-	-1179103	-0-	87	1	18380	2	Y	4188	3937	0	23	8	320
							6806	4	4607	9							
07	46046	X	46046	-0-	-0-	-0-	78	1	38115	2	Y	6143	6333	0	5	8	125
							1096	4	6757	9							
08	72013	X	44382	-0-	-27631	-0-	45	1	36960	2	Y	6459	6505	0	14	8	65
							272	4	7105	9							
*09	64200	X	38939	-0-	-25261	-0-	86	1	32204	2	Y	5374	5354	0	9	8	76
							738	4	5911	9							
10	46035	X	44263	-0-	-1772	-0-	95	1	37948	2	Y	5538	5493	0	32	8	89
							128	4	6092	9							

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
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									
08	50964	X	44473	-0-	-6491	-0-	41431	2	3042	9	N	2765	3305	1	9	8	413
09	49530	X	44780	-0-	-4750	-0-	42426	2	2354	9	N	2140	1273	1			1280
*10	53738	X	53738	-0-	-0-	-0-	48880	2	1329	4	N	3208	2854	1			1634
							3529	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
05	0	W	88590	-0-	88590	1864395	75035	2	13555	9	Y	12323	12354	0	29	8	182
06	1917360	X	52965	-0-	-1864395	-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									
08	111879	X	77774	-0-	-34105	-0-	65807	2	501	4	Y	10424	10636	0	32	8	176
							11466	9									
*09	85740	X	73160	-0-	-12580	-0-	61334	2	1042	4	Y	9804	9755	0	29	8	196
							10784	9									
10	88598	X	72746	-0-	-15852	-0-	61595	2	233	4	Y	9925	9857	0	76	8	188
							10918	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
05	26133	X	26133	-0-	-0-	-0-	23897	2	2236	9	Y	2033	2002	0	14	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									
08	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	25100	2	1134	4	Y	1862	1907	0	8	8	92
							2048	9									
*09	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	23871	2	1395	4	Y	1920	1905	0	8	8	99
							2112	9									
*10	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	25184	2	525	4	Y	1910	1903	0	21	8	85
							2101	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
*05	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	40671	2	5565	9	Y	5059	5081	0	12	8	75
*06	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	14053	2	4991	4	Y	2649	2567	0	10	8	147
							2914	9									
*07	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	39154	2	1561	4	Y	4451	4442	0	6	8	150
							4896	9									
*08	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	42392	2	322	4	Y	5471	5512	0	17	8	92
							6018	9									
*09	47098	X	47098	-0-	-0-	-0-	40274	2	684	4	Y	5582	5547	0	16	8	111
							6140	9									
*10	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	41308	2	157	4	Y	5700	5660	0	43	8	108
							6270	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

05	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	28106	2	3100	9	N	2818	2939	0	13	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									
08	31372	X	30086	-0-	-1286	-0-	27053	2	3033	9	N	2757	2742	0	9	8	296
*09	30360	X	27408	-0-	-2952	-0-	24882	2	2526	9	N	2296	2365	0	9	8	218
10	31186	X	29202	-0-	-1984	-0-	25920	2	3282	9	N	2984	3077	0	25	8	100

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 11124 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

05	162316	X	71352	-0-	-90964	-0-	63156	2	8196	9	N	7451	7645	0	35	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									
08	71331	X	65796	-0-	-5535	-0-	58241	2	7555	9	N	6868	6587	0	32	8	586
*09	69030	X	62201	-0-	-6829	-0-	54659	2	606	4	N	6305	6368	0	43	8	480
							6936	9									
10	71331	X	43342	-0-	-27989	-0-	38029	2	393	4	N	4473	4320	0	87	8	546
							4920	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

05	254882	X	77328	-0-	-177554	-0-	74697	2	2631	9	N	2392	2374	0	18	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									
08	84599	X	83714	-0-	-885	-0-	81253	2	2461	9	N	2237	2309	0	22	8	182
*09	80250	X	79419	-0-	-831	-0-	76769	2	2650	9	N	2409	2346	0	19	8	226
10	85901	X	79634	-0-	-6267	-0-	76917	2	2717	9	N	2470	2473	0	50	8	173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25480	X	25480	-0-	-0-	-0-	22609	2	1331	4	N	1400	1570	0	3	8	187
							1540	9									
09	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	24302	2	1259	4	N	1579	1581	0	1	8	184
							1737	9									
10	29636	X	26347	-0-	-3289	-0-	23805	2	577	4	N	1786	1699	0	1	8	270
							1965	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

05	103478	X	41518	-0-	-61960	-0-	34970	2	6548	9	Y	5953	5987	0	13	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									
08	54777	X	42025	-0-	-12752	-0-	36016	2	363	4	Y	5133	5354	0	21	8	104
							5646	9									
*09	40170	X	38222	-0-	-1948	-0-	31977	2	926	4	Y	4835	4831	0	20	8	88
							5319	9									
10	43090	X	37999	-0-	-5091	-0-	32049	2	29	4	Y	5383	5221	0	55	8	195
							5921	9									

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

05	443133	X	93751	-0-	-349382	-0-	188	1	75107	2	Y	16778	16737	0	93	8	168
							18456	9									
06	132750	X	76719	-0-	-56031	-0-	187	1	51093	2	Y	12813	12693	0	77	8	211
							11345	4	14094	9							
07	137175	X	87195	-0-	-49980	-0-	168	1	70503	2	Y	13434	13440	0	16	8	189
							1747	4	14777	9							
08	137175	X	79821	-0-	-57354	-0-	64	1	65641	2	Y	12489	12470	0	32	8	176
							378	4	13738	9							
*09	132750	X	73641	-0-	-59109	-0-	96	1	59743	2	Y	11462	11424	0	23	8	191
							1194	4	12608	9							
10	137175	X	65772	-0-	-71403	-0-	76	1	54544	2	Y	9741	9741	0	76	8	115
							437	4	10715	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

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							
08	44795	X	-0-	-0-	-44795	-0-					Y	23	566	1			2
09	101910	X	6489	-0-	-95421	-0-	346	1	3923	2	Y	1339	1199	1	16	8	126
							747	4	1473	9							
10	105307	X	2419	-0-	-102888	-0-	169	1	1988	2	Y	30	153	1			3
							229	4	33	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	125362	X	125362	-0-	-0-	-0-	5238	1	81262	2	Y	9889	9304	1	173	8	946
							27984	4	10878	9							
09	120600	X	75748	-0-	-44852	-0-	4803	1	54404	2	Y	5624	5975	1	67	8	528
							10355	4	6186	9							
10	124620	X	113748	-0-	-10872	-0-	7334	1	86131	2	Y	9436	9082	1	85	8	797
							9903	4	10380	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN		21137	-0-	21137	21137	14054	2	3702	4	Y	3074	2782	1	2	5	226
							3381	9					64	8			
*09	SHUT IN		38918	-0-	38918	60055	89	1	20531	2	Y	5913	5951	1	63	8	125
							11794	4	6504	9							
10	SHUT IN		24107	-0-	24107	84162	134	1	17406	2	Y	3511	3515	1	28	8	93
							2705	4	3862	9							

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

05	53382	X	20895	-0-	-32487	-0-	18182	2	2713	9	Y	2466	2463	0	6	8	44
06	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	8798	2	2631	4	Y	1764	1744	0	13	8	51
							1940	9									
07	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	21646	2	1172	4	Y	3384	3222	0	9	8	204
							3722	9									
08	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	17287	2	174	4	Y	2440	2585	0	10	8	49
							2684	9									
*09	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	25229	2	731	4	Y	3325	3300	0	14	8	60
							3658	9									
*10	35256	X	35256	-0-	-0-	-0-	31316	2	28	4	Y	3556	3450	0	37	8	129
							3912	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

05	204507	X	65480	-0-	-139027	-0-	133	1	55801	2	Y	8678	8650	0	27	8	137
							9546	9									
06	62460	X	10776	-0-	-51684	-0-	32	1	6626	2	Y	1513	1526	0	8	8	116
							2454	4	1664	9							
07	76291	X	69386	-0-	-6905	-0-	120	1	58294	2	Y	8451	8388	0	8	8	171
							1676	4	9296	9							
08	71796	X	63152	-0-	-8644	-0-	65	1	53705	2	Y	8170	8240	0	18	8	83
							395	4	8987	9							
*09	65160	X	53861	-0-	-11299	-0-	121	1	45399	2	Y	6636	6614	0	11	8	94
							1041	4	7300	9							
10	69378	X	49037	-0-	-20341	-0-	104	1	41465	2	Y	6663	6611	0	39	8	107
							139	4	7329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172701	X	125068	-0-	-47633	-0-	280	1	111630	2	Y	11962	11934	0	66	8	120
							13158	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							
08	151962	X	107524	-0-	-44438	-0-	94	1	95519	2	Y	10328	10321	0	27	8	145
							550	4	11361	9							
*09	130410	X	86566	-0-	-43844	-0-	122	1	75724	2	Y	8370	8359	0	17	8	139
							1513	4	9207	9							
10	125085	X	57973	-0-	-67112	-0-	71	1	51251	2	Y	5673	5701	0	44	8	67
							411	4	6240	9							

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	118877	-0-	118877	118877	83645	2	22031	4		Y	12001	10858	1	9	5	883
						13201	9						251	8			
*09	SHUT IN	219601	-0-	219601	338478	546	1	125389	2		Y	19667	19924	1	209	8	417
						72032	4	21634	9								
10	SHUT IN	250049	-0-	250049	588527	1504	1	195607	2		Y	20486	20197	1	161	8	545
						30403	4	22535	9								

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	48396	-0-	48396	48396	33115	2	8722	4		Y	5963	5395	1	4	5	439
						6559	9						125	8			
*09	SHUT IN	85102	-0-	85102	133498	197	1	45278	2		Y	12378	12424	1	131	8	262
						26011	4	13616	9								
10	SHUT IN	71800	-0-	71800	205298	398	1	51760	2		Y	10543	10441	1	83	8	281
						8045	4	11597	9								

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

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							
08	104842	X	89589	-0-	-15253	-0-	3500	1	54307	2	Y	11891	11443	1	208	8	1138
							18702	4	13080	9							
09	113556	X	113556	-0-	-0-	-0-	6714	1	76043	2	Y	14841	14409	1	176	8	1394
							14474	4	16325	9							
10	104842	X	99560	-0-	-5282	-0-	5976	1	70190	2	Y	13930	14022	1	125	8	1177
							8071	4	15323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	64800	-0-	64800	1161060	140	1	55897	2	Y	7966	7941	0	44	8	80
							8763	9									
06	0	W	30612	-0-	30612	1191672	77	1	21081	2	Y	4339	4322	0	26	8	71
							4681	4	4773	9							
07	0	W	66700	-0-	66700	1258372	134	1	56253	2	Y	8108	8055	0	10	8	114
							1394	4	8919	9							
08	0	W	62613	-0-	62613	1320985	53	1	53744	2	Y	7734	7719	0	20	8	109
							309	4	8507	9							
*09	0	W	55019	-0-	55019	1376004	75	1	46684	2	Y	6661	6645	0	14	8	111
							933	4	7327	9							
10	0	W	46089	-0-	46089	1422093	55	1	39275	2	Y	5858	5855	0	45	8	69
							315	4	6444	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

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-
08	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

05	173121	X	173121	-0-	-0-	-0-	141300	2	31821	9	N	28928	28666	0	70	8	425
06	155082	X	155082	-0-	-0-	-0-	105688	2	22645	4	N	24317	24074	0	212	8	456
							26749	9									
07	190948	X	190948	-0-	-0-	-0-	155453	2	5929	4	N	26878	26707	0	94	8	533
							29566	9									
08	164971	X	164971	-0-	-0-	-0-	140577	2	754	4	N	21491	21729	0	78	8	217
							23640	9									
*09	162219	X	162219	-0-	-0-	-0-	135229	2	4808	4	N	20165	19823	0	76	8	483
							22182	9									
*10	166149	X	166149	-0-	-0-	-0-	143208	2	869	4	N	20065	19366	0	221	8	961
							22072	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

05	118668	X	-0-	-0-	-118668	-0-					N	-0-					-0-
06	114840	X	-0-	-0-	-114840	-0-					N	-0-					-0-
07	118668	X	-0-	-0-	-118668	-0-					N	-0-					-0-
08	118668	X	-0-	-0-	-118668	-0-					N	-0-					-0-
09	114840	X	-0-	-0-	-114840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

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		12196	-0-	12196	12196	7736	2	1983	4	Y	2252	872	0			1380
							2477	9									
08	SHUT IN		158920	-0-	158920	171116	122833	2	18729	4	Y	15780	16722	0	29	8	409
							17358	9									
09	SHUT IN		112006	-0-	112006	283122	92521	2	5252	4	Y	12939	12953	0	7	8	388
							14233	9									
10	SHUT IN		96667	-0-	96667	379789	81792	2	2280	4	Y	11450	11114	0	7	8	717
							12595	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104842 X	82233	-0-	-22609	-0-	71172	2	11061	9	Y	10055	9997	0	91	8	194
06	101460 X	42998	-0-	-58462	-0-	26752	2	9624	4	Y	6020	5864	0	55	8	295
						6622	9									
07	104842 X	85710	-0-	-19132	-0-	71696	2	2363	4	Y	10592	10664	0	30	8	193
						11651	9									
08	104842 X	79458	-0-	-25384	-0-	68859	2	289	4	Y	9373	9385	0	30	8	151
						10310	9									
*09	101460 X	72202	-0-	-29258	-0-	62339	2	570	4	Y	8448	8417	0	25	8	157
						9293	9									
10	104842 X	66145	-0-	-38697	-0-	57279	2	384	4	Y	7711	7649	0	76	8	143
						8482	9									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

05	0 W	102567	-0-	102567	166028	88454	2	14113	9	Y	12830	13252	0	41	8	139
06	0 W	39809	-0-	39809	205837	19549	2	14085	4	Y	5614	5345	0	17	8	391
						6175	9									
07	0 W	91227	-0-	91227	297064	75014	2	3692	4	Y	11383	11351	0	57	8	366
						12521	9									
08	0 W	84207	-0-	84207	381271	71801	2	772	4	Y	10576	10748	0	39	8	155
						11634	9									
*09	0 W	73480	-0-	73480	454751	61274	2	1999	4	Y	9279	9285	0	29	8	120
						10207	9									
10	0 W	69983	-0-	69983	524734	59448	2	658	4	Y	8979	8883	0	87	8	129
						9877	9									

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

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	21418	-0-	21418	21418	12877	2	4549	4	Y	3629	2824	0	225	8	580
						3992	9									
08	SHUT IN	85985	-0-	85985	107403	68366	2	3841	4	Y	12525	12550	0	33	8	522
						13778	9									
09	SHUT IN	81961	-0-	81961	189364	65368	2	5846	4	Y	9770	9743	0			549
						10747	9									
10	SHUT IN	59213	-0-	59213	248577	49449	2	2712	4	Y	6411	6573	0			387
						7052	9									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	25823	-0-	25823	25823	865	1	14860	2	Y	2776	2089	1	57	8	630
						7044	4	3054	9							
10	SHUT IN	166693	-0-	166693	192516	4479	1	118559	2	Y	17322	17440	1	141	8	371
						24601	4	19054	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	19708	-0-	19708	19708	648	1	11131	2	Y	2412	1815	1	50	8	547
						5276	4	2653	9							
10	SHUT IN	89383	-0-	89383	109091	2303	1	60968	2	Y	12237	12422	1	100	8	262
						12651	4	13461	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	12414	-0-	12414	12414	426	1	7313	2	Y	1098	826	1	23	8	249
						3467	4	1208	9							
10	SHUT IN	127530	-0-	127530	139944	3513	1	92998	2	Y	10656	10590	1	87	8	228
						19297	4	11722	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	28809	-0-	28809	28809	2808	1	17957	2	Y	1748	648	1	78	8	1022
						6121	4	1923	9							
09	SHUT IN	58121	-0-	58121	86930	5517	1	44121	2	Y	4855	5222	1	198	8	457
						3142	4	5341	9							
10	SHUT IN	56464	-0-	56464	143394	3801	1	40367	2	Y	4648	4421	1	203	8	481
						7183	4	5113	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	28401	-0-	28401	28401	2676	1	17113	2	Y	2526	936	1	113	8	1477
						5833	4	2779	9							
09	SHUT IN	97765	-0-	97765	126166	8861	1	70859	2	Y	11818	11717	1	477	8	1101
						5045	4	13000	9							
10	SHUT IN	90356	-0-	90356	216522	5805	1	61652	2	Y	10844	10349	1	473	8	1123
						10971	4	11928	9							

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

*05	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					436
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					436
*07	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					436
*08	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					436
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					436
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	178	1			258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	3624	3	218	9	N	198	374	1			326
09	4950	X	4116	-0-	-834	-0-	3903	3	213	9	N	194	188	1			332
10	5115	X	2765	-0-	-2350	-0-	2668	3	97	9	N	88	192	1			228

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

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
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	1415	3	188	9	N	171					601
09	2100	X	854	-0-	-1246	-0-	768	3	86	9	N	78	483	1			196
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					196

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1070	3	223	9	N	203	372	1			243
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	918	3	341	9	N	310	373	1			180
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	926	3	195	9	N	177					357

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	854	3	519	9	N	472	377	1			821
06	880	N	880	-0-	-0-	-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
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1151	3	421	9	N	383	346	1			861
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1132	3	514	9	N	467	738	1			590
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1420	3	602	9	N	547	365	1			772

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
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
08	558	N	365	-0-	-193	-0-	342	3	23	9	N	21					321
09	480	N	21	-0-	-459	-0-	20	3	1	9	N	1	1	8			321
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	418	3	33	9	N	30	184	1			167

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
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
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2256	3	890	9	N	809	543	1			601
*09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1380	3	678	9	N	616	546	1			671
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	930	1	2	8	400

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
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									
08	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	828	1	1981	3	N	283	186	1			295
							311	9									
09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-	824	1	2187	3	N	332	364	1	2	8	261
							365	9									
10	4929	X	764	-0-	-4165	-0-	647	1	10	4	N	97	1	8			357
							107	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8370	X	6706	-0-	-1664	-0-	6225	3	481	9	N	437	394	1	1	8	410
09	6840	X	6597	-0-	-243	-0-	6165	3	432	9	N	393	497	1			306
10	7068	X	6906	-0-	-162	-0-	6448	3	458	9	N	416	507	1	1	8	214

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5208	X	1922	-0-	-3286	-0-	1539	3	383	9	Y	348	320	1			328
09	5040	X	1512	-0-	-3528	-0-	1153	3	359	9	Y	326	400	1			254
10	2759	X	1693	-0-	-1066	-0-	1436	3	257	9	Y	234	366	1	1	8	121

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	5	8			125
08	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	6657	3	30	9	N	27	5	8			147
09	6540	X	5553	-0-	-987	-0-	5489	3	64	9	N	58	18	8			187
10	6324	X	5165	-0-	-1159	-0-	5135	3	30	9	N	27	2	8			212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3472	X	2025	-0-	-1447	-0-	1986	3	39	9	Y	35	32	1			33
09	3360	X	150	-0-	-3210	-0-	111	3	39	9	Y	35	41	1			27
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	90	71	1			46

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17949	X	16582	-0-	-1367	-0-	16155	3	427	9	N	388	377	0	1	8	238
09	16440	X	16040	-0-	-400	-0-	15665	3	375	9	N	341	341	0			238
*10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15973	3	253	9	N	230	358	0	3	8	107

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
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
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2342	3	681	9	N	619	560	1			450
*09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2239	3	358	9	N	325	187	1			588
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2921	3	68	4	N	376	559	1	1	8	404
							414	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3845	3	166	9	N	151	344	1			238
*09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4024	3	416	9	N	378					616
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2906	3	79	9	N	72	524	1			164

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3408	3	299	9	N	272	371	1			488
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3342	3	277	9	N	252	366	1	2	8	372
10	3255	X	2523	-0-	-732	-0-	2277	3	246	9	N	224	1	8			595

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 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
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
08	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	6675	3	611	9	N	555	373	1			509
09	7680	X	6438	-0-	-1242	-0-	5831	3	607	9	N	552	741	1			320
10	8277	X	7841	-0-	-436	-0-	7226	3	615	9	N	559	556	1	3	8	320

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

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
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184	374	1			193
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1844	3	200	9	N	182	1	8			374
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2073	3	246	9	N	224	365	1	1	8	232

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	12862	3	745	9	N	677	700	0	1	8	134
*09	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11207	3	761	9	N	692	663	0			163
*10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11863	3	809	9	N	735	731	0	4	8	163

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

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
08	73191	X	66915	-0-	-6276	-0-	58801	3	8114	9	N	7376	7536	0	1	8	218
09	70830	X	59760	-0-	-11070	-0-	52276	3	7484	9	N	6804	6682	0	17	8	323
10	73191	X	59160	-0-	-14031	-0-	51667	3	7493	9	N	6812	6838	0	10	8	287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5136	-0-	-2397	-0-	4201	2	33	4	N	820	742	1	8	8	398
							902	9									
06	6990	X	6357	-0-	-633	-0-	5564	2	793	9	N	721	738	1	3	8	378
07	7099	X	6809	-0-	-290	-0-	27	1	5956	2	N	751	751	1			378
							826	9									
08	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	44	1	5861	2	N	721	750	1			349
							793	9									
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	5870	2	768	9	N	698	726	1			321
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	640	718	1			243

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	35588	X	9256	-0-	-26332	-0-	8244	3	1012	9	N	920	859	0	11	8	234
09	34440	X	16065	-0-	-18375	-0-	14252	3	383	4	N	1300	1408	0	6	8	120
							1430	9									
10	33604	X	19079	-0-	-14525	-0-	16684	3	2395	9	N	2177	1762	0	8	8	527

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
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							
08	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	586	1	19492	3	N	3525	3507	0	1	8	287
							3878	9									
*09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	567	1	18135	3	N	3385	3399	0	3	8	270
							184	4	3724	9							
10	23839	X	22257	-0-	-1582	-0-	560	1	17479	3	N	3234	3288	0	4	8	212
							661	4	3557	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
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									
08	24490	X	23264	-0-	-1226	-0-	840	1	20075	3	N	2135	2167	0	1	8	187
							2349	9									
09	22680	X	22139	-0-	-541	-0-	844	1	19118	3	N	1979	1946	0	5	8	215
							2177	9									
*10	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	859	1	19093	3	N	1873	1855	0	4	8	229
							2060	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	56967	X	56967	-0-	-0-	-0-	39343	3	12440	4	N	4713	4522	0	1	8	396
							5184	9									
09	56670	X	50856	-0-	-5814	-0-	45895	3	175	4	N	4351	4437	0	14	8	296
							4786	9									
10	58559	X	51792	-0-	-6767	-0-	46708	3	487	4	N	4179	4211	0	7	8	257
							4597	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
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									
08	41137	X	31150	-0-	-9987	-0-	20586	3	6508	4	N	3687	3575	0	1	8	368
							4056	9									
09	36900	X	31878	-0-	-5022	-0-	27848	3	111	4	N	3563	3599	0	14	8	318
							3919	9									
10	36828	X	32029	-0-	-4799	-0-	28057	3	323	4	N	3317	3393	0	8	8	234
							3649	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	80724	X	63821	-0-	-16903	-0-	58169	3	5652	9	N	5138	5171	0	1	8	301
09	78120	X	61199	-0-	-16921	-0-	56162	3	294	4	N	4312	4281	0	11	8	321
							4743	9									
10	80724	X	63543	-0-	-17181	-0-	57714	3	5829	9	N	5299	5314	0	8	8	298

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	27542	3	3050	9	N	2773	2819	0	1	8	251
09	27330	X	23578	-0-	-3752	-0-	21015	3	2563	9	N	2330	2286	0	8	8	287
10	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					N	3	3	0			287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	91078	X	64581	-0-	-26497	-0-	57310	3	7271	9	N	6610	6609	0	1	8	45
09	82290	X	60520	-0-	-21770	-0-	53785	3	282	4	N	5866	5853	0	13	8	45
							6453	9									
10	66557	X	61428	-0-	-5129	-0-	54677	3	6751	9	N	6137	6127	0	10	8	45

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	48422	X	40710	-0-	-7712	-0-	893	1	32360	3	N	5369	5080	0	24	8	455
							1551	4	5906	9							
09	46860	X	38968	-0-	-7892	-0-	846	1	32277	3	N	4624	4633	0	170	8	276
							759	4	5086	9							
10	44764	X	32721	-0-	-12043	-0-	862	1	27344	3	N	3837	3734	0	28	8	351
							294	4	4221	9							

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
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									
08	77779	X	68065	-0-	-9714	-0-	61355	3	107	4	N	6003	6080	0	1	8	162
							6603	9									
09	67590	X	33714	-0-	-33876	-0-	30133	3	3581	9	N	3255	3180	0	11	8	226
10	71796	X	51377	-0-	-20419	-0-	45332	3	1187	4	N	4416	3980	0	9	8	653
							4858	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	63860	X	51526	-0-	-12334	-0-	297	1	44353	3	N	6251	6220	0	1	8	379
							6876	9									
09	58860	X	47831	-0-	-11029	-0-	283	1	41216	3	N	5735	5686	0	10	8	418
							23	4	6309	9							
10	56513	X	47135	-0-	-9378	-0-	294	1	40451	3	N	5809	5834	0	8	8	385
							6390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	54560	X	47479	-0-	-7081	-0-	289	1	41529	3	N	5146	5182	0	1	8	284
							5661	9									
09	50490	X	44546	-0-	-5944	-0-	284	1	38972	3	N	4789	4763	0	9	8	301
							22	4	5268	9							
10	50902	X	43875	-0-	-7027	-0-	292	1	38328	3	N	4777	4771	0	6	8	301
							5255	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

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
08	9331	X	9053	-0-	-278	-0-	7472	3	1581	9	N	1437	1403	0	1	8	281
*09	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	27708	3	3175	9	N	2886	2806	0	6	8	355
*10	45508	X	45508	-0-	-0-	-0-	40415	3	5093	9	N	4630	4755	0	13	8	217

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

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
08	77531	X	64396	-0-	-13135	-0-	54696	3	9700	9	N	8818	8912	0	1	8	343
09	73650	X	60415	-0-	-13235	-0-	51218	3	261	4	N	8124	8150	0	16	8	301
							8936	9									
10	72571	X	55836	-0-	-16735	-0-	47402	3	7	4	N	7661	7588	0	9	8	365
							8427	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

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
08	46128	X	43989	-0-	-2139	-0-	38288	3	5701	9	N	5183	5166	0	1	8	351
09	42870	X	39788	-0-	-3082	-0-	34398	3	175	4	N	4741	4781	0	10	8	301
							5215	9									
10	43896	X	41563	-0-	-2333	-0-	36583	3	6	4	N	4522	4601	0	7	8	215
							4974	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

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
08	35805	X	34949	-0-	-856	-0-	29930	3	5019	9	N	4563	4548	0	1	8	336
09	34650	X	31087	-0-	-3563	-0-	26562	3	4525	9	N	4114	4151	0	10	8	289
10	35805	X	31803	-0-	-4002	-0-	27025	3	4778	9	N	4344	4332	0	7	8	294

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	67549	X	57620	-0-	-9929	-0-	474	1	49267	3	N	7161	7208	0	1	8	245
							2	4	7877	9							
09	62070	X	54438	-0-	-7632	-0-	459	1	46526	3	N	6580	6601	0	12	8	212
							215	4	7238	9							
10	59768	X	51958	-0-	-7810	-0-	474	1	44255	3	N	6571	6563	0	8	8	212
							1	4	7228	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	99882	X	86553	-0-	-13329	-0-	76206	3	102	4	N	9314	9284	0	2	8	251
							10245	9									
09	96660	X	75259	-0-	-21401	-0-	61798	3	4226	4	N	8395	8094	0	14	8	538
							9235	9									
10	97898	X	70714	-0-	-27184	-0-	61906	3	27	4	N	7983	8298	0	11	8	212
							8781	9									

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
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							
08	54622	X	51608	-0-	-3014	-0-	474	1	44332	3	N	6182	6183	0	2	8	212
							2	4	6800	9							
09	52860	X	47362	-0-	-5498	-0-	459	1	40498	3	N	5652	5628	0	24	8	212
							188	4	6217	9							
10	54281	X	46689	-0-	-7592	-0-	474	1	40178	3	N	5488	5389	0	15	8	296
							6037	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
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									
08	66929	X	49408	-0-	-17521	-0-	43816	3	58	4	N	5031	5078	0	1	8	270
							5534	9									
09	53370	X	47032	-0-	-6338	-0-	39148	3	2677	4	N	4734	4635	0	12	8	357
							5207	9									
10	52359	X	46497	-0-	-5862	-0-	41246	3	18	4	N	4757	4856	0	7	8	251
							5233	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
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							
08	43431	X	35458	-0-	-7973	-0-	497	1	29571	3	N	4883	4993	0	2	8	209
							19	4	5371	9							
09	38280	X	33440	-0-	-4840	-0-	485	1	27848	3	N	4486	4390	0	18	8	287
							172	4	4935	9							
10	38657	X	32860	-0-	-5797	-0-	495	1	27392	3	N	4521	4521	0	11	8	276
							4973	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
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							
08	93868	X	61533	-0-	-32335	-0-	503	1	51805	3	N	8356	8406	0	1	8	351
							33	4	9192	9							
09	76770	X	56764	-0-	-20006	-0-	485	1	47616	3	N	7608	7597	0	11	8	351
							294	4	8369	9							
10	79329	X	59899	-0-	-19430	-0-	494	1	51232	3	N	7430	7403	0	7	8	371
							8173	9									

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
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							
08	62589	X	49120	-0-	-13469	-0-	505	1	41850	3	N	6126	5972	0	1	8	496
							26	4	6739	9							
09	56370	X	46032	-0-	-10338	-0-	485	1	39316	3	N	5444	5633	0	11	8	296
							243	4	5988	9							
10	51925	X	45285	-0-	-6640	-0-	495	1	38718	3	N	5520	5540	0	6	8	270
							6072	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	69781	X	53348	-0-	-16433	-0-	449	1	43674	3	Y	8386	8312	0	1	8	324
							9225	9									
09	65160	X	53314	-0-	-11846	-0-	444	1	44389	3	Y	7689	7736	0	28	8	249
							23	4	8458	9							
10	58869	X	49240	-0-	-9629	-0-	471	1	40335	3	Y	7326	7320	0	12	8	243
							375	4	8059	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124062	X	95048	-0-	-29014	-0-	469	1	88061	3	Y	5925	5885	0	1	8	229
							6518	9									
09	98100	X	82291	-0-	-15809	-0-	444	1	76121	3	Y	5163	5206	0	19	8	167
							47	4	5679	9							
10	101370	X	84313	-0-	-17057	-0-	442	1	77411	3	Y	5285	5269	0	8	8	175
							646	4	5814	9							

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	66681	X	50452	-0-	-16229	-0-	539	1	47139	3	N	2514	2496	0	1	8	332
							9	4	2765	9							
09	64530	X	45953	-0-	-18577	-0-	485	1	42947	3	N	2292	2243	0	13	8	368
							2521	9									
10	59024	X	38921	-0-	-20103	-0-	522	1	36319	3	N	1878	1956	0	6	8	284
							14	4	2066	9							

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
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							
08	96720	X	84910	-0-	-11810	-0-	586	1	77349	3	N	6341	6246	0	3	8	351
							6975	9									
09	93600	X	77313	-0-	-16287	-0-	542	1	69670	3	N	5861	5726	0	23	8	463
							654	4	6447	9							
10	96720	X	75467	-0-	-21253	-0-	518	1	68566	3	N	5803	5929	0	22	8	315
							6383	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	173662	X	158147	-0-	-15515	-0-	454	1	130620	3	N	5871	5971	0	3	8	276
							20615	4	6458	9							
09	229740	X	208763	-0-	-20977	-0-	558	1	143963	3	N	7170	7024	0	46	8	376
							56355	4	7887	9							
10	237398	X	156750	-0-	-80648	-0-	482	1	149962	3	N	5733	5896	0	26	8	187
							6306	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	90587	X	90587	-0-	-0-	-0-	510	1	80258	3	N	8926	9027	0	2	8	466
							9819	9									
*09	90081	X	90081	-0-	-0-	-0-	564	1	79800	3	N	8834	8961	0	66	8	273
							9717	9									
*10	89876	X	89876	-0-	-0-	-0-	579	1	77599	3	N	8909	8827	0	12	8	343
							1898	4	9800	9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	398	1	9130	3	N	2850	2824	0	1	8	388
							3135	9									
*09	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	441	1	10851	3	N	3657	3254	0	518	8	273
							4023	9									
*10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	404	1	10743	3	N	4735	3149	0	1510	8	349
							5209	9									

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
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							
08	147405	X	77974	-0-	-69431	-0-	478	1	64134	3	N	10534	10454	0	2	8	285
							1775	4	11587	9							
*09	72355	X	72355	-0-	-0-	-0-	444	1	59732	3	N	10779	10636	0	17	8	411
							322	4	11857	9							
10	76446	X	69175	-0-	-7271	-0-	459	1	57130	3	N	10290	10307	0	16	8	378
							267	4	11319	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
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							
08	209002	X	87484	-0-	-121518	-0-	440	1	75565	3	N	8531	8609	0	2	8	231
							2095	4	9384	9							
09	105810	X	83388	-0-	-22422	-0-	444	1	74290	3	N	7504	7437	0	12	8	286
							400	4	8254	9							
10	131688	X	83499	-0-	-48189	-0-	459	1	75145	3	N	6857	6880	0	11	8	252
							352	4	7543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
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							
08	123535	X	77725	-0-	-45810	-0-	484	1	68764	3	N	4893	4590	1	1	8	599
							3095	4	5382	9							
*09	73786	X	73786	-0-	-0-	-0-	562	1	55589	3	N	4943	4439	1	194	8	909
							12198	4	5437	9							
*10	83387	X	83387	-0-	-0-	-0-	519	1	72268	3	N	4891	5102	1			698
							5220	4	5380	9							

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	98797	X	24134	-0-	-74663	-0-	17534	3	1179	4	N	4928	4532	0	226	8	530
							5421	9									
09	95610	X	24952	-0-	-70658	-0-	20056	3	4896	9	N	4451	4777	0			204
10	36952	X	2811	-0-	-34141	-0-	1293	3	805	4	N	648	604	0			248
							713	9									

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343852	X	184061	-0-	-159791	-0-	162727	3	5407	4	N	14479	12275	0	2737	1	281
							15927	9									
06	332760	X	145951	-0-	-186809	-0-	454	1	131455	3	N	10962	9937	0	10	8	1296
							1984	4	12058	9							
07	343852	X	145312	-0-	-198540	-0-	586	1	93689	3	N	11549	12655	0	9	8	181
							38333	4	12704	9							
08	343852	X	75811	-0-	-268041	-0-	371	1	61536	3	N	6329	6275	0	1	8	234
							6942	4	6962	9							
09	332760	X	108082	-0-	-224678	-0-	567	1	97075	3	N	9223	9213	0	16	8	228
							295	4	10145	9							
10	184047	X	106533	-0-	-77514	-0-	539	1	83762	3	N	8868	8636	0	11	8	449
							12477	4	9755	9							

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	512481	X	154878	-0-	-357603	-0-	586	1	122856	3	N	24488	24485	0			317
							4499	4	26937	9							
06	176010	X	117795	-0-	-58215	-0-	567	1	76233	3	N	18180	18128	0	19	8	350
							20997	4	19998	9							
07	181877	X	79186	-0-	-102691	-0-	421	1	62221	3	N	12144	12089	0	10	8	395
							3186	4	13358	9							
08	181877	X	94998	-0-	-86879	-0-	586	1	78152	3	N	14693	14726	0	1	8	361
							98	4	16162	9							
09	176010	X	87531	-0-	-88479	-0-	567	1	70643	3	N	13274	13040	0	245	8	350
							1720	4	14601	9							
*10	86907	X	86907	-0-	-0-	-0-	574	1	72275	3	N	12362	12270	0	20	8	422
							460	4	13598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	96570	X	2263	-0-	-94307	-0-	2103	3	21	4	N	126					229
							139	9									
*12	99789	X	48842	-0-	-50947	-0-	44729	3	34	4	N	3708	3716	0	20	8	201
							4079	9									
*01	99789	X	74844	-0-	-24945	-0-	68183	3	432	4	N	5663	5658	0	2	8	204
							6229	9									
*02	90132	X	66028	-0-	-24104	-0-	60692	3	5336	9	N	4851	4845	0	4	8	206
*03	99789	X	69310	-0-	-30479	-0-	63360	3	122	4	N	5298	5294	0	4	8	206
							5828	9									
*04	96570	X	66592	-0-	-29978	-0-	59635	3	1424	4	N	5030	5041	0	5	8	190
							5533	9									
*05	99789	X	65940	-0-	-33849	-0-	59990	3	427	4	N	5021	5010	0			201
							5523	9									
*06	96570	X	60960	-0-	-35610	-0-	55662	3	5298	9	N	4816	4824	0	6	8	187
*07	99789	X	59614	-0-	-40175	-0-	54370	3	5244	9	N	4767	4712	0	5	8	237
*08	99789	X	57741	-0-	-42048	-0-	52727	3	5014	9	N	4558	4521	0	1	8	273
*09	96570	X	45872	-0-	-50698	-0-	42005	3	3867	9	N	3515	3521	0	10	8	257
*10	99789	X	57573	-0-	-42216	-0-	52755	3	4818	9	N	4380	4419	0	9	8	209

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

*11	119460	X	30561	-0-	-88899	-0-	567	1	24163	3	N	5301	5387	0			307
							5831	9									
*12	123442	X	28068	-0-	-95374	-0-	586	1	22080	3	N	4911	4879	0	7	8	332
							5402	9									
*01	123442	X	25882	-0-	-97560	-0-	521	1	20308	3	N	4594	4524	0			402
							5053	9									
*02	111496	X	23598	-0-	-87898	-0-	529	1	18523	3	N	4133	4096	0	1	8	438
							4546	9									
*03	123442	X	25670	-0-	-97772	-0-	586	1	20069	3	N	4559	4695	0	1	8	301
							5015	9									
*04	119460	X	23588	-0-	-95872	-0-	567	1	18434	3	N	4170	4172	0	1	8	298
							4587	9									
*05	123442	X	23532	-0-	-99910	-0-	586	1	18252	3	N	4267	4197	0			368
							4694	9									
*06	119460	X	20948	-0-	-98512	-0-	561	1	10911	3	N	3876	3974	0	2	8	268
							5212	4	4264	9							
*07	123442	X	21226	-0-	-102216	-0-	554	1	16107	3	N	3815	3901	0	1	8	181
							368	4	4197	9							
*08	123442	X	20924	-0-	-102518	-0-	567	1	16200	3	N	3779	3614	0			346
							4157	9									
*09	119460	X	19974	-0-	-99486	-0-	567	1	15342	3	N	3661	3756	0	3	8	248
							38	4	4027	9							
*10	123442	X	20427	-0-	-103015	-0-	539	1	15672	3	N	3832	3825	0	4	8	251
							1	4	4215	9							

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

05	85374	X	8270	-0-	-77104	-0-	7012	3	174	4	N	985	899	0			457
							1084	9									
06	82620	X	23010	-0-	-59610	-0-	16613	3	3953	4	N	2222	2449	0	4	8	226
							2444	9									
07	85374	X	29871	-0-	-55503	-0-	26822	3	29	4	N	2745	2686	0	3	8	282
							3020	9									
08	85374	X	35412	-0-	-49962	-0-	31043	3	4369	9	N	3972	3971	0	1	8	282
09	82620	X	28337	-0-	-54283	-0-	25347	3	2990	9	N	2718	2743	0	6	8	251
10	85374	X	39869	-0-	-45505	-0-	36214	3	3655	9	N	3323	3317	0	6	8	251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166811	X	52256	-0-	-114555	-0-	47113	3	1170	4	N	3612	3614	0			374
							3973	9									
06	161430	X	55632	-0-	-105798	-0-	40953	3	9744	4	N	4486	4587	0	8	8	265
							4935	9									
07	166811	X	64147	-0-	-102664	-0-	58524	3	64	4	N	5054	4998	0	6	8	315
							5559	9									
08	166811	X	63766	-0-	-103045	-0-	58100	3	5666	9	N	5151	5108	0	1	8	357
09	161430	X	64034	-0-	-97396	-0-	58478	3	5556	9	N	5051	4814	0	6	8	588
10	166811	X	60948	-0-	-105863	-0-	55653	3	5295	9	N	4814	5027	0	7	8	368

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

*11	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	9040	3	2255	9	N	2050	2005	0			251
*12	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	26577	3	5928	9	N	5389	5380	0	56	8	204
*01	45171	X	45171	-0-	-0-	-0-	37651	3	7520	9	N	6836	6776	0	7	8	257
*02	46082	X	46082	-0-	-0-	-0-	38970	3	7112	9	N	6465	6404	0	3	8	315
*03	31904	X	31904	-0-	-0-	-0-	24090	3	3192	4	N	4202	4333	0	3	8	181
							4622	9									
*04	32498	X	32498	-0-	-0-	-0-	26963	3	5535	9	N	5032	5012	0	6	8	195
*05	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	32722	3	6079	9	N	5526	5540	0			181
*06	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	26962	3	176	4	N	5266	5280	0	5	8	162
							5793	9									
07	153078	X	40613	-0-	-112465	-0-	34642	3	5971	9	N	5428	5367	0	5	8	218
08	153078	X	40452	-0-	-112626	-0-	34623	3	5829	9	N	5299	5324	0	1	8	192
09	148140	X	38770	-0-	-109370	-0-	33207	3	5563	9	N	5057	4995	0	11	8	243
10	153078	X	40120	-0-	-112958	-0-	34612	3	5508	9	N	5007	5045	0	10	8	195

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

05	92309	X	92309	-0-	-0-	-0-	586	1	86460	3	N	4212	4168	0			337
							630	4	4633	9							
06	86633	X	86633	-0-	-0-	-0-	567	1	79387	3	N	4547	4523	0	10	8	351
							1677	4	5002	9							
07	196695	X	86504	-0-	-110191	-0-	586	1	80831	3	N	4476	4430	0	4	8	393
							163	4	4924	9							
08	196695	X	84226	-0-	-112469	-0-	586	1	79033	3	N	4188	4245	0	1	8	335
							4607	9									
09	190350	X	78733	-0-	-111617	-0-	551	1	73797	3	N	3986	4024	0	10	8	287
							4385	9									
10	196695	X	78494	-0-	-118201	-0-	567	1	73614	3	N	3921	3900	0	7	8	301
							4313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	287190	X	16441	-0-	-270749	-0-	14548	3	1893	9	N	1721	1244	0			683
*12	296763	X	78741	-0-	-218022	-0-	69305	3	9436	9	N	8578	9026	0	48	8	187
*01	296763	X	76814	-0-	-219949	-0-	68128	3	514	4	N	7429	7384	0	3	8	229
							8172	9									
*02	268044	X	77024	-0-	-191020	-0-	69351	3	7673	9	N	6975	6800	0	92	8	312
*03	296763	X	80776	-0-	-215987	-0-	71816	3	775	4	N	7441	7411	0	88	8	254
							8185	9									
*04	287190	X	84184	-0-	-203006	-0-	75982	3	8202	9	N	7456	7504	0	19	8	187
*05	296763	X	85639	-0-	-211124	-0-	77710	3	7929	9	N	7208	7214	0			181
*06	287190	X	76497	-0-	-210693	-0-	68546	3	463	4	N	6807	6789	0	15	8	184
							7488	9									
*07	296763	X	80625	-0-	-216138	-0-	73291	3	7334	9	N	6667	6653	0	8	8	190
*08	296763	X	77079	-0-	-219684	-0-	71328	3	5751	9	N	5228	5132	0	2	8	284
*09	287190	X	73841	-0-	-213349	-0-	67393	3	6448	9	N	5862	5901	0	16	8	229
*10	296763	X	73675	-0-	-223088	-0-	67376	3	6299	9	N	5726	5781	0	9	8	165

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

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
08	48267	X	40888	-0-	-7379	-0-	33903	3	6985	9	N	6350	6346	0			130
09	43890	X	38098	-0-	-5792	-0-	31579	3	6519	9	N	5926	5654	0			402
10	43679	X	37483	-0-	-6196	-0-	30894	3	6589	9	N	5990	6169	0			223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36053 X	16899	-0-	-19154	-0-	12651	3	31	4	N	3834	3680	0	1	8	153
						4217	9									
09	32610 X	10540	-0-	-22070	-0-	8111	3	2429	9	N	2208	2236	0	2	8	123
10	17422 X	10304	-0-	-7118	-0-	8352	3	7	4	N	1768	1765	0	2	8	124
						1945	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

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									
08	26970 X	23845	-0-	-3125	-0-	21980	3	200	4	N	1514	1528	0			215
						1665	9									
09	25080 X	22260	-0-	-2820	-0-	20762	3	32	4	N	1333	1324	0			224
						1466	9									
10	25916 X	23974	-0-	-1942	-0-	22286	3	32	4	N	1505	1618	0	2	8	109
						1656	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

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									
08	DLQ G-10	7466	-0-	7466	7466	6422	3	108	4	Y	851	963	0			10
						936	9									
09	DLQ G-10	9243	-0-	9243	16709	8128	3	17	4	Y	998	885	0			123
						1098	9									
10	DLQ G-10	9362	-0-	9362	26071	8310	3	32	4	Y	927	973	0	2	8	75
						1020	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

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									
08	10075 X	9689	-0-	-386	-0-	8400	3	252	4	N	943	942	0			42
						1037	9									
09	9750 X	9478	-0-	-272	-0-	8521	3	957	9	N	870	875	0			37
10	10075 X	9844	-0-	-231	-0-	8767	3	1077	9	N	979	972	0			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	17269	-0-	-11933	-0-	594	1	9689	3	N	2702	2584	1			553
							4014	4	2972	9							
06	27570	X	22690	-0-	-4880	-0-	438	1	10800	3	Y	2714	3095	1	65	8	107
							8467	4	2985	9							
*07	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	189	1	8763	3	Y	1887	1913	1	35	8	46
							1353	4	2076	9							
*08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	278	1	9760	3	Y	2244	2205	1	31	8	54
							1451	4	2468	9							
*09	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	370	1	11432	3	Y	2224	2230	1			48
							1680	4	2446	9							
*10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	380	1	10568	3	Y	2198	2193	1	11	8	42
							1630	4	2418	9							

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
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									
08	10199	X	4064	-0-	-6135	-0-	2980	3	185	4	N	817	811	0			90
							899	9									
09	9390	X	3525	-0-	-5865	-0-	2708	3	38	4	N	708	745	0			53
							779	9									
10	9145	X	4138	-0-	-5007	-0-	3297	3	92	4	N	681	686	0			48
							749	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10912	X	8931	-0-	-1981	-0-	6783	3	2148	9	N	1953	1925	0			56
09	9840	X	8848	-0-	-992	-0-	6818	3	2030	9	N	1845	1817	0	11	8	73
10	10075	X	9077	-0-	-998	-0-	6845	3	2232	9	N	2029	2060	0	6	8	36

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		32402	-0-	32402	32402	27669	3	4733	9	Y	4303	4187	0			227
09	DLQ G-10		33835	-0-	33835	66237	29088	3	4747	9	Y	4315	4076	0			466
10	DLQ G-10		33395	-0-	33395	99632	28010	3	536	4	Y	4408	4547	0	4	8	323
							4849	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	5594	-0-	-11394	-0-	250	1	2809	3	N	600	356	1	1	8	304
							1875	4	660	9							
06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	3	Y	1802	1927	1	32	8	147
							2821	4	1982	9							
07	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	402	1	16159	3	Y	4348	4337	1	32	8	126
							499	4	4783	9							
08	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	875	1	34916	3	Y	8166	8092	1	27	8	173
							931	4	8983	9							
09	42944	X	42944	-0-	-0-	-0-	906	1	32093	3	Y	7896	7916	1			153
							1259	4	8686	9							
10	21855	X	20581	-0-	-1274	-0-	605	1	16340	3	Y	3205	3240	1	13	8	105
							110	4	3526	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

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									
08	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	18002	3	1668	4	N	2012	2039	0			35
							2213	9									
09	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	17935	3	58	4	N	1791	1772	0			54
							1970	9									
*10	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	17917	3	366	4	N	1955	1967	0			42
							2151	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

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									
08	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	3356	3	67	4	Y	381	453	0			4
							419	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-	3194	7036	3105	3	11	4	Y	71	66	0			9
							78	9									
10	DLQ G-10		2670	-0-	2670	9706	2554	3	17	4	Y	90	90	0	2	8	7
							99	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

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									
08	21545	X	18618	-0-	-2927	-0-	12273	3	2948	4	N	3088	3075	0			187
							3397	9									
09	30120	X	15490	-0-	-14630	-0-	12514	3	235	4	N	2492	2508	0			171
							2741	9									
10	31124	X	14123	-0-	-17001	-0-	11887	3	37	4	N	1999	1999	0			171
							2199	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		11007	-0-	11007	11007	8553	3	142	4	Y	2102	2343	0			24
							2312	9									
09	DLQ G-10		10626	-0-	10626	21633	8930	3	23	4	Y	1521	1357	0			188
							1673	9									
10	DLQ G-10		11838	-0-	11838	33471	9278	3	42	4	Y	2289	2290	0	2	8	185
							2518	9									

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
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									
08	DLQ G-10		32899	-0-	32899	32899	27777	3	5122	9	Y	4656	4539	0			246
09	DLQ G-10		37579	-0-	37579	70478	32136	3	5443	9	Y	4948	4659	0			535
10	DLQ G-10		30846	-0-	30846	101324	26118	3	544	4	Y	3804	4056	0	4	8	279
							4184	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		43635	-0-	43635	43635	40559	3	3076	9	Y	2796	2722	0			148
09	DLQ G-10		41372	-0-	41372	85007	38571	3	2801	9	Y	2546	2419	0			275
10	DLQ G-10		42221	-0-	42221	127228	38676	3	520	4	Y	2750	2821	0	2	8	202
							3025	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		10366	-0-	10366	10366	9067	3	104	4	Y	1086	1195	0			12
							1195	9									
09	DLQ G-10		10573	-0-	10573	20939	9435	3	18	4	Y	1018	904	0			126
							1120	9									
10	DLQ G-10		10076	-0-	10076	31015	8899	3	32	4	Y	1041	1081	0	2	8	84
							1145	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

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

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
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									
08	11129 X	9585	-0-	-1544	-0-	8450	3	202	4	N	848	851	0			94
						933	9									
09	10410 X	9952	-0-	-458	-0-	8512	3	42	4	N	1271	1270	0			95
						1398	9									
10	11067 X	10981	-0-	-86	-0-	9177	3	106	4	N	1544	1531	0			108
						1698	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

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									
08	10757 X	9773	-0-	-984	-0-	8712	3	250	4	N	737	736	0	1	8	33
						811	9									
09	10200 X	9409	-0-	-791	-0-	8670	3	739	9	N	672	676	0			29
10	10540 X	9685	-0-	-855	-0-	8890	3	795	9	N	723	720	0			32

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

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									
08	15035 X	11779	-0-	-3256	-0-	9830	3	262	4	N	1534	1530	0	1	8	68
						1687	9									
09	12480 X	11145	-0-	-1335	-0-	9519	3	1626	9	N	1478	1483	0			63
10	12741 X	11670	-0-	-1071	-0-	9930	3	1740	9	N	1582	1574	0			71

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

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									
08	20429 X	18997	-0-	-1432	-0-	17119	3	865	4	N	921	899	0			195
						1013	9									
09	19320 X	17876	-0-	-1444	-0-	16885	3	100	4	N	810	840	0			165
						891	9									
10	19964 X	18264	-0-	-1700	-0-	17243	3	40	4	N	892	884	0			173
						981	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
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							
08	37718	X	37718	-0-	-0-	-0-	3067	1	28880	3	N	2475	2293	1	11	8	545
							3048	4	2723	9							
09	38291	X	38291	-0-	-0-	-0-	3000	1	31836	3	N	2223	2410	1			358
							1010	4	2445	9							
*10	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	1746	1	28726	3	N	1812	1671	1	4	8	495
							1104	4	1993	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

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									
08	11160	X	10184	-0-	-976	-0-	7844	3	84	4	N	2051	2045	0			187
							2256	9									
09	10530	X	10087	-0-	-443	-0-	7875	3	33	4	N	1981	1987	0			181
							2179	9									
10	10819	X	10084	-0-	-735	-0-	7834	3	10	4	N	2036	2059	0	2	8	156
							2240	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

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
08	34503	X	28253	-0-	-6250	-0-	21656	3	246	4	N	5774	5687	0			167
							6351	9									
09	31740	X	13528	-0-	-18212	-0-	10399	3	17	4	N	2829	2875	0	8	8	113
							3112	9									
10	31434	X	28807	-0-	-2627	-0-	21537	3	50	4	N	6564	6555	0	6	8	116
							7220	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

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									
08	63240	X	60020	-0-	-3220	-0-	49625	3	10395	9	Y	9450	9479	0			48
09	63990	X	53177	-0-	-10813	-0-	43942	3	237	4	Y	8180	8194	0			34
							8998	9									
10	66123	X	65014	-0-	-1109	-0-	55216	3	22	4	Y	8887	8877	0			44
							9776	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
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
08	17825 X	11346	-0-	-6479	-0-	9032	3	2314	9	N	2104	1931	0			340
09	16380 X	9775	-0-	-6605	-0-	7908	3	1867	9	N	1697	1598	0	1	8	438
10	16120 X	10229	-0-	-5891	-0-	8159	3	2070	9	N	1882	1874	0	5	8	441

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

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									
08	10416 X	9150	-0-	-1266	-0-	7691	3	111	4	N	1225	1240	0			31
						1348	9									
09	10200 X	9244	-0-	-956	-0-	7968	3	32	4	N	1131	1132	0			30
						1244	9									
10	10540 X	9382	-0-	-1158	-0-	8059	3	60	4	N	1148	1147	0			31
						1263	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

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							
08	DLQ G-10	23093	-0-	23093	23093	1087	1	12985	3	Y	2966	2947	0			73
						5758	4	3263	9							
09	DLQ G-10	26013	-0-	26013	49106	1091	1	12834	3	Y	2941	2902	0	12	8	100
						8853	4	3235	9							
10	DLQ G-10	29026	-0-	29026	78132	1113	1	14779	3	Y	3239	3263	0	21	8	55
						9571	4	3563	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

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									
08	72075 X	59462	-0-	-12613	-0-	54424	3	5038	9	Y	4580	4594	0			30
09	63344 X	63344	-0-	-0-	-0-	58309	3	315	4	Y	4291	4299	0			22
						4720	9									
10	64108 X	60132	-0-	-3976	-0-	55687	3	22	4	Y	4021	4016	0			27
						4423	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
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									
08	47771	X	18189	-0-	-29582	-0-	15018	3	3171	9	N	2883	2851	0			312
09	35280	X	13924	-0-	-21356	-0-	11680	3	2244	9	N	2040	2073	0	8	8	271
10	36456	X	24372	-0-	-12084	-0-	20170	3	18	4	N	3804	3705	0			370
							4184	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	41323	X	41295	-0-	-28	-0-	34758	3	6537	9	Y	5943	5961	0			29
09	45690	X	43532	-0-	-2158	-0-	36995	3	200	4	Y	5761	5771	0			19
							6337	9									
10	47213	X	39276	-0-	-7937	-0-	32782	3	13	4	Y	5892	5885	0			26
							6481	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 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
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									
08	21793	X	14546	-0-	-7247	-0-	11754	3	2792	9	N	2538	2557	0			154
09	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	11835	3	2640	9	N	2400	2387	0			167
10	16151	X	15669	-0-	-482	-0-	12864	3	2805	9	N	2550	2550	0			167

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	25048	X	21498	-0-	-3550	-0-	16007	3	136	4	N	4868	4884	0			138
							5355	9									
09	23130	X	20360	-0-	-2770	-0-	15115	3	53	4	N	4720	4721	0			137
							5192	9									
10	23684	X	19356	-0-	-4328	-0-	14470	3	21	4	N	4423	4418	0			142
							4865	9									

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
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
08	19933	X	17113	-0-	-2820	-0-	13998	3	134	4	N	2710	2715	0			77
							2981	9									
09	18270	X	16287	-0-	-1983	-0-	13374	3	53	4	N	2600	2602	0			75
							2860	9									
10	18817	X	15545	-0-	-3272	-0-	12733	3	21	4	N	2537	2531	0			81
							2791	9									

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
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									
08	24273	X	24197	-0-	-76	-0-	21889	3	364	4	N	1767	1760	0			23
							1944	9									
09	23490	X	14255	-0-	-9235	-0-	13165	3	1090	9	N	991	982	0	8	8	24
10	24273	X	9378	-0-	-14895	-0-	8934	3	229	4	N	195	204	0	4	8	11
							215	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
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									
08	43772	X	35942	-0-	-7830	-0-	32248	3	3694	9	N	3358	3303	0			176
09	42000	X	36448	-0-	-5552	-0-	32966	3	3482	9	N	3165	3180	0			161
10	42036	X	34043	-0-	-7993	-0-	29747	3	1185	4	N	2828	2853	0	3	8	133
							3111	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
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									
08	51088	X	45043	-0-	-6045	-0-	39709	3	191	4	N	4675	4723	0			117
							5143	9									
09	46530	X	40909	-0-	-5621	-0-	36425	3	48	4	N	4033	4043	0			107
							4436	9									
10	48081	X	41217	-0-	-6864	-0-	36660	3	90	4	N	4061	4060	0			108
							4467	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
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
08	59241	X	52672	-0-	-6569	-0-	44445	3	8227	9	N	7479	7556	0			177
09	68234	X	68234	-0-	-0-	-0-	56972	3	36	4	N	10205	10234	0			148
							11226	9									
*10	68932	X	68932	-0-	-0-	-0-	57482	3	21	4	N	10390	10379	0			159
							11429	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

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
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2402	3	52	4	N	647	770	0	2	8	26
							712	9									
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	1682	3	383	9	N	348	351	0	4	8	19
10	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	1922	3	5	4	N	710	676	0	4	8	49
							781	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

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									
08	37696	X	30427	-0-	-7269	-0-	25935	3	4492	9	N	4084	4067	0			214
09	36390	X	31177	-0-	-5213	-0-	26980	3	4197	9	N	3815	3835	0			194
10	37603	X	35043	-0-	-2560	-0-	28919	3	1176	4	N	4498	4478	0	3	8	211
							4948	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

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									
08	52173	X	23602	-0-	-28571	-0-	21131	3	2471	9	Y	2246	2247	0			8
09	40380	X	29999	-0-	-10381	-0-	27759	3	61	4	Y	1981	1982	0			7
							2179	9									
10	41726	X	33060	-0-	-8666	-0-	30520	3	65	4	Y	2250	2245	0			12
							2475	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

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
08	25296	X	22725	-0-	-2571	-0-	18027	3	4698	9	N	4271	4203	0			201
09	23130	X	22235	-0-	-895	-0-	17922	3	4313	9	N	3921	3936	0			186
10	23250	X	22172	-0-	-1078	-0-	17939	3	4233	9	N	3848	3870	0			164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39122	X	28548	-0-	-10574	-0-	25284	3	217	4	N	2770	2773	0			190
							3047	9									
09	35730	X	26316	-0-	-9414	-0-	23630	3	2686	9	N	2442	2462	0			170
10	35650	X	2998	-0-	-32652	-0-	2714	3	284	9	N	258	221	0			207

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

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									
08	52872	X	52872	-0-	-0-	-0-	48770	3	4102	9	Y	3729	3741	0			88
09	60570	X	54896	-0-	-5674	-0-	50320	3	271	4	Y	3914	3921	0			81
							4305	9									
10	62589	X	58363	-0-	-4226	-0-	53689	3	22	4	Y	4229	4224	0			86
							4652	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

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									
08	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	9255	3	279	4	N	606	615	0			27
							667	9									
09	10920	X	9755	-0-	-1165	-0-	9069	3	686	9	N	624	624	0			27
10	11284	X	10020	-0-	-1264	-0-	9378	3	642	9	N	584	585	0			26

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

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									
08	DLQ G-10		18483	-0-	18483	18483	14852	3	3631	9	Y	3301	3287	0			31
09	DLQ G-10		16847	-0-	16847	35330	13268	3	129	4	Y	3136	3150	0			17
							3450	9									
10	DLQ G-10		18545	-0-	18545	53875	14675	3	87	4	Y	3439	3440	0			16
							3783	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	57288 X	57288	-0-	-0-	-0-	45619	3	11669	9	N	10608	10620	0			232
09	67170 X	58388	-0-	-8782	-0-	47596	3	10792	9	N	9811	9843	0			200
10	69409 X	52031	-0-	-17378	-0-	41117	3	650	4	N	9331	9221	0			310
						10264	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

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
08	35774 X	25870	-0-	-9904	-0-	20938	3	4932	9	N	4484	4475	0			307
09	34050 X	26580	-0-	-7470	-0-	21706	3	77	4	N	4361	4338	0			330
						4797	9									
10	35185 X	26782	-0-	-8403	-0-	21867	3	4915	9	N	4468	4469	0			329

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

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									
08	96162 X	67164	-0-	-28998	-0-	52600	3	14564	9	N	13240	13728	0			345
09	93060 X	55596	-0-	-37464	-0-	42893	3	914	4	N	10717	10666	0			396
						11789	9									
10	93341 X	57608	-0-	-35733	-0-	45305	3	349	4	N	10867	10624	0	11	8	628
						11954	9									

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

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									
08	65565 X	49803	-0-	-15762	-0-	39146	3	10657	9	N	9688	9695	0			133
09	59190 X	44245	-0-	-14945	-0-	34439	3	24	4	N	8893	8841	0	24	8	161
						9782	9									
10	59768 X	46788	-0-	-12980	-0-	36835	3	20	4	N	9030	9050	0	8	8	133
						9933	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	135133	-0-	135133	135133	115904	3	160	4	Y	17335	17403	0			102
						19069	9									
09	DLQ G-10	127230	-0-	127230	262363	110272	3	67	4	Y	15355	15372	0			85
						16891	9									
10	DLQ G-10	123113	-0-	123113	385476	106257	3	313	4	Y	15039	14820	0			304
						16543	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

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
08	175057 X	139305	-0-	-35752	-0-	127989	3	11316	9	N	10287	10292	0			711
09	155820 X	128996	-0-	-26824	-0-	118710	3	71	4	N	9286	9407	0			590
						10215	9									
10	156209 X	103154	-0-	-53055	-0-	95323	3	7831	9	N	7119	6994	0	23	8	692

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

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
08	7471 X	7125	-0-	-346	-0-	5697	3	99	4	N	1208	1207	0			34
						1329	9									
09	7170 X	6067	-0-	-1103	-0-	4937	3	38	4	N	993	974	0	25	8	28
						1092	9									
10	7316 X	5979	-0-	-1337	-0-	4875	3	16	4	N	989	979	0	7	8	31
						1088	9									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

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									
08	67301 X	23976	-0-	-43325	-0-	20900	3	3076	9	N	2796	2902	0			318
09	57390 X	33507	-0-	-23883	-0-	30363	3	3144	9	N	2858	2805	0	20	8	351
*10	73233 X	73233	-0-	-0-	-0-	66789	3	6444	9	N	5858	5786	0	9	8	414

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	201376	-0-	201376	201376	175009	3	205	4	Y	23784	23827	0			140
						26162	9									
09	DLQ G-10	179290	-0-	179290	380666	157313	3	84	4	Y	19903	19933	0			110
						21893	9									
10	DLQ G-10	166499	-0-	166499	547165	145083	3	427	4	Y	19081	18805	0			386
						20989	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	116937	-0-	116937	116937	105744	3	123	4	Y	10064	10105	0			59
						11070	9									
09	DLQ G-10	107434	-0-	107434	224371	98148	3	49	4	Y	8397	8410	0			46
						9237	9									
10	DLQ G-10	91996	-0-	91996	316367	83108	3	245	4	Y	7857	7744	0			159
						8643	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	136583	-0-	136583	136583	113965	3	193	4	Y	20386	20451	0			120
						22425	9									
09	DLQ G-10	123244	-0-	123244	259827	103166	3	80	4	Y	18180	18199	0			101
						19998	9									
10	DLQ G-10	149117	-0-	149117	408944	128901	3	380	4	Y	18033	17769	0			365
						19836	9									

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
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
08	62310 X	47918	-0-	-14392	-0-	40209	3	7709	9	N	7008	6969	0			382
09	53430 X	44100	-0-	-9330	-0-	36735	3	46	4	N	6654	6571	0	25	8	440
						7319	9									
10	49352 X	36537	-0-	-12815	-0-	31118	3	26	4	N	4903	4877	0	8	8	458
						5393	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11146 - 20770

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	75051	X	53154	-0-	-21897	-0-	45979	3	71	4	Y	6458	6486	0			38
							7104	9									
09	67680	X	49225	-0-	-18455	-0-	43226	3	29	4	Y	5427	5435	0			30
							5970	9									
10	65968	X	51957	-0-	-14011	-0-	45953	3	135	4	Y	5335	5257	0			108
							5869	9									

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
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
08	192589	X	192589	-0-	-0-	-0-	163439	3	425	4	Y	26114	26065	0			371
							28725	9									
09	180275	X	180275	-0-	-0-	-0-	153658	3	26617	9	Y	24197	24049	0	110	8	409
*10	175465	X	175465	-0-	-0-	-0-	149880	3	21	4	Y	23240	23137	0	35	8	477
							25564	9									

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	107486	X	107486	-0-	-0-	-0-	86300	3	21186	9	Y	19260	19158	0			180
09	112680	X	100865	-0-	-11815	-0-	81097	3	234	4	Y	17758	17839	0			99
							19534	9									
10	116436	X	107299	-0-	-9137	-0-	86436	3	163	4	Y	18818	18827	0			90
							20700	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	233802	X	184395	-0-	-49407	-0-	173744	3	10651	9	Y	9683	9639	0			90
09	204150	X	178249	-0-	-25901	-0-	167399	3	449	4	Y	9455	9492	0			53
							10401	9									
10	210955	X	175020	-0-	-35935	-0-	164627	3	280	4	Y	9194	9203	0			44
							10113	9									

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
05	111724	X	77008	-0-	-34716	-0-	52205	3	13946	4	Y	9870	9907	0			128
							10857	9									
06	108120	X	62501	-0-	-45619	-0-	49059	3	4640	4	Y	8002	7674	0	59	8	397
							8802	9									
07	97247	X	68164	-0-	-29083	-0-	57040	3	2239	4	Y	8077	7941	0	34	8	499
							8885	9									
08	82863	X	55851	-0-	-27012	-0-	48440	3	7411	9	Y	6737	7078	0	36	8	122
09	76560	X	55439	-0-	-21121	-0-	43403	3	5414	4	Y	6020	5913	0			229
							6622	9									
10	77004	X	54415	-0-	-22589	-0-	46880	3	971	4	Y	5967	5661	0	18	8	517
							6564	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
05	109864	X	71617	-0-	-38247	-0-	48317	3	12826	4	Y	9522	9567	0			123
							10474	9									
06	106320	X	71608	-0-	-34712	-0-	56264	3	5229	4	Y	9195	8793	0	68	8	457
							10115	9									
07	88443	X	70064	-0-	-18379	-0-	58338	3	2284	4	Y	8584	8475	0	36	8	530
							9442	9									
08	88443	X	53345	-0-	-35098	-0-	46362	3	6983	9	Y	6348	6729	0	34	8	115
09	80670	X	54559	-0-	-26111	-0-	42975	3	5378	4	Y	5642	5542	0			215
							6206	9									
10	73997	X	57378	-0-	-16619	-0-	49972	3	1035	4	Y	5792	5486	0	19	8	502
							6371	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143065	X	88016	-0-	-55049	-0-	64229	3	16666	4	Y	6474	6503	0			84
							7121	9									
06	138450	X	75052	-0-	-63398	-0-	63156	3	5861	4	Y	5486	5253	0	45	8	272
							6035	9									
07	128185	X	70595	-0-	-57590	-0-	62866	3	2428	4	Y	4819	4771	0	22	8	298
							5301	9									
08	118730	X	61117	-0-	-57613	-0-	56355	3	4762	9	Y	4329	4527	0	22	8	78
09	98940	X	59762	-0-	-39178	-0-	49485	3	6138	4	Y	3763	3698	0			143
							4139	9									
10	88009	X	57102	-0-	-30907	-0-	52150	3	1080	4	Y	3520	3347	0	11	8	305
							3872	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
05	144925	X	79506	-0-	-65419	-0-	56385	3	14703	4	Y	7653	7687	0			99
							8418	9									
06	140250	X	66958	-0-	-73292	-0-	54652	3	5113	4	Y	6539	6276	0	37	8	325
							7193	9									
07	105059	X	64038	-0-	-41021	-0-	54922	3	2546	4	Y	5973	5910	0	19	8	369
							6570	9									
08	97960	X	54911	-0-	-43049	-0-	49071	3	5840	9	Y	5309	5563	0	19	8	96
09	84900	X	54731	-0-	-30169	-0-	44175	3	5484	4	Y	4611	4532	0			175
							5072	9									
10	79515	X	51803	-0-	-27712	-0-	45908	3	950	4	Y	4495	4270	0	10	8	390
							4945	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	209622	X	157953	-0-	-51669	-0-	136987	3	20966	9	Y	19060	19046	0			137
09	199500	X	143201	-0-	-56299	-0-	123734	3	1233	4	Y	16576	16542	0			171
							18234	9									
10	196943	X	138802	-0-	-58141	-0-	121719	3	124	4	Y	15417	15503	0			85
							16959	9									

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		129131	-0-	129131	489402	4701	1	110833	3	N	8737	8553	1			331
							3986	4	9611	9							
06	587029	X	97627	-0-	-489402	-0-	4285	1	70274	3	N	6523	6621	1			233
							15893	4	7175	9							
07	84985	X	84985	-0-	-0-	-0-	4641	1	68570	3	N	5490	5568	1			155
							5735	4	6039	9							
08	77128	X	72384	-0-	-4744	-0-	4720	1	62483	3	N	4710	4681	1			184
							5181	9									
09	74640	X	72718	-0-	-1922	-0-	3871	1	50202	3	N	4300	4393	1			91
							13915	4	4730	9							
10	77128	X	70451	-0-	-6677	-0-	4246	1	52559	3	N	3896	3911	1			76
							9360	4	4286	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	222735 X	147052	-0-	-75683	-0-	137460	3	9592	9	Y	8720	8722	0			63
09	186810 X	128214	-0-	-58596	-0-	119503	3	1190	4	Y	6837	6829	0			71
						7521	9									
10	177816 X	132444	-0-	-45372	-0-	124759	3	127	4	Y	6871	6904	0			38
						7558	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

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									
08	185101 X	116162	-0-	-68939	-0-	91381	3	24781	9	Y	22528	22512	0			162
09	179130 X	109660	-0-	-69470	-0-	85620	3	859	4	Y	21074	21018	0			218
						23181	9									
10	148955 X	109778	-0-	-39177	-0-	87146	3	89	4	Y	20494	20598	0			114
						22543	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

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
08	161014 X	150507	-0-	-10507	-0-	114115	3	36392	9	N	33084	32970	0			437
09	155820 X	28745	-0-	-127075	-0-	21880	3	6865	9	N	6241	6506	0	18	8	154
10	161014 X	34863	-0-	-126151	-0-	27058	3	7805	9	N	7095	6805	0	23	8	421

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

05	0	164597	-0-	164597	263418	142044	3	2147	4	N	18551	14427	0	4193	1	436
						20406	9									
06	400479 X	137061	-0-	-263418	-0-	120192	3	630	4	N	14763	14461	0	387	1	351
						16239	9									
07	150846 X	113584	-0-	-37262	-0-	100222	3	18	4	N	12131	11934	0			548
						13344	9									
08	150846 X	81057	-0-	-69789	-0-	71968	3	9089	9	N	8263	8306	0	5	8	500
09	145980 X	68448	-0-	-77532	-0-	60234	3	79	4	N	7395	7090	0	2	8	803
						8135	9									
10	150846 X	77411	-0-	-73435	-0-	69041	3	13	4	N	7597	7696	0			704
						8357	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

*06	SHUT IN	40869	-0-	40869	40869	31498	3	2452	4	Y	6290	6107	0	18	8	165
						6919	9									
07	SHUT IN	279745	-0-	279745	320614	226777	3	10944	4	Y	38204	38241	0	25	8	103
						42024	9									
08	SHUT IN	200607	-0-	200607	521221	177676	3	22931	9	Y	20846	20871	0			78
*09	675567 X	154346	-0-	-521221	-0-	139462	3	156	4	Y	13389	13421	0			46
						14728	9									
*10	250945 X	142282	-0-	-108663	-0-	128843	3	140	4	Y	12090	12073	0			63
						13299	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	23887	-0-	23887	23887	18081	3	1407	4	Y	3999	3886	0	8	8	105
						4399	9									
07	SHUT IN	219819	-0-	219819	243706	177914	3	8583	4	Y	30293	30291	0	25	8	82
						33322	9									
08	SHUT IN	185750	-0-	185750	429456	160593	3	25157	9	Y	22870	22866	0			86
09	SHUT IN	158132	-0-	158132	587588	138973	3	154	4	Y	17277	17304	0			59
						19005	9									
10	SHUT IN	134047	-0-	134047	721635	119182	3	128	4	Y	13397	13386	0			70
						14737	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

*05	0	28	-0-	28	28	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
*06	0	162348	-0-	162348	162376	129689	3	3868	4	Y	26174	25843	0	74	8	257
						28791	9									
07	389230 X	226854	-0-	-162376	-0-	182952	3	6911	4	Y	33628	33710	0	28	8	147
						36991	9									
08	234041 X	234041	-0-	-0-	-0-	199204	3	34837	9	Y	31670	31521	0			296
09	208822 X	208822	-0-	-0-	-0-	179827	3	475	4	Y	25927	26079	0			144
						28520	9									
10	206088 X	195396	-0-	-10692	-0-	169966	3	289	4	Y	22855	22890	0			109
						25141	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

05	0	173883	-0-	173883	313096	131504	3	417	4	N	38147	26879	0	11239	1	295
						41962	9									
06	0	166460	-0-	166460	479556	128231	3	308	4	N	34474	34059	0			710
						37921	9									
07	598333 X	118777	-0-	-479556	-0-	94149	3	162	4	N	22242	22172	0			780
						24466	9									
08	137183 X	137183	-0-	-0-	-0-	109002	3	28181	9	N	25619	25730	0			669
09	132030 X	112473	-0-	-19557	-0-	89397	3	21	4	N	20959	20832	0			796
						23055	9									
10	136431 X	106046	-0-	-30385	-0-	84625	3	64	4	N	19415	19162	0	21	8	1028
						21357	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

*05	0	588	-0-	588	588	536	3	13	4	Y	35	33	0			2
						39	9									
*06	0	107427	-0-	107427	108015	82479	3	2460	4	Y	20444	20200	0	45	8	201
						22488	9									
07	225337 X	117322	-0-	-108015	-0-	89979	3	3399	4	Y	21767	21856	0	17	8	95
						23944	9									
08	106315 X	106315	-0-	-0-	-0-	84901	3	21414	9	Y	19467	19380	0			182
09	95880 X	93786	-0-	-2094	-0-	76004	3	201	4	Y	15983	16076	0			89
						17581	9									
10	99076 X	83111	-0-	-15965	-0-	67499	3	117	4	Y	14086	14108	0			67
						15495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		574	-0-	574	574	455	3	11	4	Y	98	93	0			5
							108	9									
*06	0		158681	-0-	158681	159255	121805	3	3633	4	Y	30221	29868	0	61	8	297
							33243	9									
07	366219	X	206964	-0-	-159255	-0-	161330	3	6094	4	Y	35945	36063	0	22	8	157
							39540	9									
08	203670	X	202466	-0-	-1204	-0-	166439	3	36027	9	Y	32752	32603	0			306
09	197100	X	173852	-0-	-23248	-0-	145954	3	385	4	Y	25012	25179	0			139
							27513	9									
10	203670	X	157816	-0-	-45854	-0-	133245	3	227	4	Y	22131	22165	0			105
							24344	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		26	-0-	26	26	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
*06	0		104627	-0-	104627	104653	81528	3	2431	4	Y	18789	18560	0	45	8	184
							20668	9									
07	279539	X	174886	-0-	-104653	-0-	138350	3	5226	4	Y	28464	28503	0	21	8	124
							31310	9									
08	173373	X	173373	-0-	-0-	-0-	145277	3	28096	9	Y	25542	25427	0			239
09	147720	X	146399	-0-	-1321	-0-	124902	3	330	4	Y	19243	19375	0			107
							21167	9									
10	152644	X	126223	-0-	-26421	-0-	108347	3	184	4	Y	16084	16114	0			77
							17692	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		23553	-0-	23553	23553	17516	3	1364	4	Y	4248	4121	0	16	8	111
							4673	9									
07	SHUT IN		98215	-0-	98215	121768	76165	3	3850	4	Y	16545	16586	0	25	8	45
							18200	9									
08	SHUT IN		90157	-0-	90157	211925	72867	3	17290	9	Y	15718	15704	0			59
*09	312795	X	100870	-0-	-211925	-0-	82865	3	102	4	Y	16275	16278	0			56
							17903	9									
*10	92305	X	92305	-0-	-0-	-0-	76882	3	94	4	Y	13935	13918	0			73
							15329	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 10430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		21685	-0-	21685	21685	15974	3	1243	4	Y	4062	3945	0	10	8	107
							4468	9									
07	SHUT IN		164177	-0-	164177	185862	127762	3	6170	4	Y	27495	27504	0	24	8	74
							30245	9									
08	SHUT IN		146973	-0-	146973	332835	119588	3	27385	9	Y	24895	24876	0			93
09	SHUT IN		139627	-0-	139627	472462	114184	3	131	4	Y	23011	23025	0			79
							25312	9									
10	SHUT IN		115949	-0-	115949	588411	94187	3	113	4	Y	19681	19657	0			103
							21649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		109	-0-	109	109	53	3	1	4	Y	50	48	0			2
							55	9									
*06	0		82848	-0-	82848	82957	63545	3	1895	4	Y	15825	15637	0	35	8	155
							17408	9									
*07	238778	X	155821	-0-	-82957	-0-	119532	3	4515	4	Y	28885	28895	0	19	8	126
							31774	9									
08	144305	X	140761	-0-	-3544	-0-	112389	3	28372	9	Y	25793	25678	0			241
09	139650	X	124739	-0-	-14911	-0-	101494	3	268	4	Y	20888	21013	0			116
							22977	9									
10	144305	X	107474	-0-	-36831	-0-	86584	3	147	4	Y	18857	18883	0			90
							20743	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		34546	-0-	34546	34546	26320	3	2048	4	Y	5616	5457	0	11	8	148
							6178	9									
07	SHUT IN		223723	-0-	223723	258269	178328	3	8603	4	Y	33447	33480	0	25	8	90
							36792	9									
08	SHUT IN		195951	-0-	195951	454220	167895	3	28056	9	Y	25505	25499	0			96
09	SHUT IN		171690	-0-	171690	625910	149053	3	166	4	Y	20428	20454	0			70
							22471	9									
10	SHUT IN		151062	-0-	151062	776972	132178	3	142	4	Y	17038	17019	0			89
							18742	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		9294	-0-	9294	9294	6841	3	533	4	Y	1745	1694	0	5	8	46
							1920	9									
07	SHUT IN		193570	-0-	193570	202864	147005	3	7095	4	Y	35882	35806	0	25	8	97
							39470	9									
08	SHUT IN		89423	-0-	89423	292287	72186	3	17237	9	Y	15670	15708	0			59
*09	442433	X	150146	-0-	-292287	-0-	123373	3	138	4	Y	24214	24190	0			83
							26635	9									
*10	151125	X	126922	-0-	-24203	-0-	105213	3	114	4	Y	19632	19612	0			103
							21595	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		149040	-0-	149040	149040	106483	3	688	4	N	38063	36952	1			1111
							41869	9									
05	0		243054	-0-	243054	392094	176073	3	813	4	N	60153	37944	0	22768	1	552
							66168	9									
06	0		226865	-0-	226865	618959	167835	3	111	4	N	53563	53317	0			798
							58919	9									
*07	774443	X	155484	-0-	-618959	-0-	114816	3	1577	4	N	35537	35685	0			650
							39091	9									
*08	129177	X	128259	-0-	-918	-0-	96584	3	31675	9	N	28795	28933	0			512
*09	125010	X	106926	-0-	-18084	-0-	81348	3	132	4	N	23133	23086	0			559
							25446	9									
*10	129177	X	93151	-0-	-36026	-0-	70523	3	176	4	N	20411	20285	0	19	8	666
							22452	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	91847	X	91847	-0-	-0-	-0-	2688	1	57112	3	Y	9848	8975	1	58	8	815
							21214	4	10833	9							
*07	125928	X	125928	-0-	-0-	-0-	2660	1	106831	3	Y	12673	13085	1	35	8	368
							2497	4	13940	9							
08	123659	X	102911	-0-	-20748	-0-	2225	1	88851	3	Y	8839	8992	1	28	8	187
							2112	4	9723	9							
09	119670	X	86909	-0-	-32761	-0-	2065	1	73107	3	Y	8091	8121	1			157
							2837	4	8900	9							
10	123659	X	77668	-0-	-45991	-0-	2495	1	67321	3	Y	6826	6746	1	13	8	224
							343	4	7509	9							

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

06	0		119654	-0-	119654	119654	2562	1	63169	3	Y	16800	16068	1	58	8	674
							35443	4	18480	9							
*07	288166	X	168512	-0-	-119654	-0-	2911	1	135143	3	Y	19162	19328	1	35	8	473
							9380	4	21078	9							
08	172267	X	124662	-0-	-47605	-0-	2822	1	99184	3	Y	14387	14477	1	32	8	351
							6830	4	15826	9							
09	166710	X	101406	-0-	-65304	-0-	2626	1	81241	3	Y	10887	11001	1			237
							5563	4	11976	9							
10	172267	X	92796	-0-	-79471	-0-	2670	1	74170	3	Y	9623	9662	1	12	8	186
							5371	4	10585	9							

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

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									
08	32984	X	18261	-0-	-14723	-0-	11971	3	915	4	Y	4886	4903	0	2	8	213
							5375	9									
09	30180	X	25511	-0-	-4669	-0-	3	1	18104	3	Y	6657	6674	0	1	8	195
							81	4	7323	9							
10	27838	X	22316	-0-	-5522	-0-	15913	3	21	4	Y	5802	5813	0			184
							6382	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

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	18304	-0-	-18958	-0-	12320	3	515	4	Y	4972	4955	0			37
							5469	9									
*08	30566	X	7753	-0-	-22813	-0-	5313	3	31	4	Y	2190	2215	0			12
							2409	9									
09	29580	X	6313	-0-	-23267	-0-	3928	3	177	4	Y	2007	2007	0			12
							2208	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
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	26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	20053	3	838	4	Y	5353	5396	0			52
						5888	9									
*08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	16284	3	95	4	Y	3921	3927	0			46
						4313	9									
*09	34470 X	33782	-0-	-688	-0-	26078	3	764	4	Y	6309	6299	1			56
						6940	9									
10	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					56

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

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	84774	-0-	-23912	-0-	54936	3	2296	4	Y	25038	25179	0			226
						27542	9									
*08	108686 X	83921	-0-	-24765	-0-	57999	3	338	4	Y	23258	23256	0			228
						25584	9									
09	105180 X	76936	-0-	-28244	-0-	52317	3	1533	4	Y	20987	21007	0			208
						23086	9									
10	105028 X	NO RPT	-0-	-105028	-0-					Y	NO RPT					208

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

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	120726	-0-	-64933	-0-	399	1	82776	3	Y	28655	28535	0			600
						6030	4	31521	9							
*08	164982 X	117515	-0-	-47467	-0-	420	1	87299	3	Y	26886	26815	0			671
						221	4	29575	9							
09	145440 X	105813	-0-	-39627	-0-	308	1	77836	3	Y	24418	24414	1			675
						809	4	26860	9							
10	134199 X	NO RPT	-0-	-134199	-0-					Y	NO RPT					675

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

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									
08	47370 X	47370	-0-	-0-	-0-	4881	1	37764	3	Y	4295	4295	0			172
						4725	9									
09	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	3456	1	12337	3	Y	2217	2217	0			172
						2439	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT 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
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			201
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	175	1			26
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					26
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

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									
08	198648 X	2938	-0-	-195710	-0-	2565	2	371	4	N	2	346	0			307
						2	9									
09	160620 X	6852	-0-	-153768	-0-	6852	2			N	-0-					307
10	147746 X	14691	-0-	-133055	-0-	13604	2	621	4	N	424	219	0			512
						466	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

05	25017 X	24169	-0-	-848	-0-	383	1	23276	2	Y	464	402	1			388
						510	9									
06	24480 X	23091	-0-	-1389	-0-	432	1	22080	2	Y	392	436	1	1	8	343
						148	4	431	9							
07	26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	497	1	25737	2	Y	450	616	1	4	8	173
						24	4	495	9							
08	25296 X	24379	-0-	-917	-0-	472	1	22924	2	Y	504	415	1			262
						429	4	554	9							
09	23880 X	21889	-0-	-1991	-0-	443	1	21049	2	Y	361	432	1	1	8	190
						397	9									
10	26753 X	23717	-0-	-3036	-0-	494	1	22648	2	Y	496	492	1	1	8	193
						29	4	546	9							

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

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									
08	22258 X	15379	-0-	-6879	-0-	12928	2	2164	4	N	261	373	1			205
						287	9									
09	21540 X	16600	-0-	-4940	-0-	15700	2	522	4	N	344	190	1			359
						378	9									
10	21514 X	15832	-0-	-5682	-0-	14052	2	1419	4	N	328	381	1			306
						361	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
05	37541	X	34799	-0-	-2742	-0-	30290	2	9	4	Y	4091	4048	1			207
							4500	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									
08	35464	X	34514	-0-	-950	-0-	30018	2	148	4	Y	3953	3908	1			123
							4348	9									
09	34320	X	30860	-0-	-3460	-0-	26964	2	3896	9	Y	3542	3517	1	5	8	143
10	35216	X	31472	-0-	-3744	-0-	27492	2	8	4	Y	3611	335	0	3261	1	156
							3972	9					2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	34710	2	13	4	Y	5291	5220	1	1	8	269
							5820	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									
08	40362	X	37100	-0-	-3262	-0-	32125	2	181	4	Y	4358	4309	1			135
							4794	9									
09	39060	X	34428	-0-	-4632	-0-	30053	2	4375	9	Y	3977	3946	1	6	8	160
10	40362	X	35132	-0-	-5230	-0-	30704	2	10	4	Y	4016	371	0	3630	1	172
							4418	9					3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	14686	-0-	-2953	-0-	809	1	13016	2	Y	783	961	1			238
							861	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									
08	17732	X	16357	-0-	-1375	-0-	661	1	14876	2	Y	704	843	1			408
							46	4	774	9							
09	15330	X	14163	-0-	-1167	-0-	641	1	12819	2	Y	639	546	1	1	8	500
							703	9									
10	15841	X	11233	-0-	-4608	-0-	594	1	9958	2	Y	615	801	1	1	8	313
							4	4	677	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
05	20088	X	14147	-0-	-5941	-0-	13402	2	5	4	Y	673	600	1			369
							740	9									
*06	19050	X	10508	-0-	-8542	-0-	9991	2	76	4	Y	401	401	1			369
							441	9									
07	18662	X	303	-0-	-18359	-0-	157	2	111	4	Y	32	193	1	1	8	207
							35	9									
08	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	19790	2	508	4	Y	961	788	1			380
							1057	9									
09	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22052	2	865	9	Y	786	622	1	2	8	542
*10	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	18207	2	37	4	Y	812	1057	1	1	8	296
							893	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
05	27032	X	23083	-0-	-3949	-0-	798	1	21776	2	Y	462	328	1			344
							1	4	508	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									
08	30070	X	20595	-0-	-9475	-0-	529	1	19625	2	Y	345	413	1			318
							61	4	380	9							
09	29100	X	22143	-0-	-6957	-0-	509	1	21243	2	Y	355	428	1	2	8	243
							391	9									
*10	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	566	1	24071	2	Y	452	498	1	1	8	196
							10	4	497	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
05	15996	X	15198	-0-	-798	-0-	678	1	13112	2	Y	1280	1161	1			387
							1408	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									
08	15128	X	13022	-0-	-2106	-0-	527	1	11166	2	Y	1176	1161	1			271
							35	4	1294	9							
09	14640	X	12343	-0-	-2297	-0-	503	1	10628	2	Y	1102	1171	1	2	8	200
							1212	9									
10	15128	X	8841	-0-	-6287	-0-	549	1	7310	2	Y	890	785	1	1	8	304
							3	4	979	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
05	16089	X	14755	-0-	-1334	-0-	769	1	12662	2	Y	1204	1221	1			388
							1324	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									
08	14694	X	14291	-0-	-403	-0-	528	1	12411	2	Y	1194	1336	1			235
							39	4	1313	9							
09	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	508	1	11671	2	Y	1043	899	1	2	8	377
							1147	9									
10	14694	X	13426	-0-	-1268	-0-	504	1	11937	2	Y	891	929	1	1	8	338
							5	4	980	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
05	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	19876	2	7	4	Y	2256	2172	1			631
							2482	9									
*06	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	20524	2	119	4	Y	1640	1942	1	2	8	327
							1804	9									
07	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	23159	2	325	4	Y	1687	1749	1	8	8	257
							1856	9									
08	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	20935	2	480	4	Y	2038	1910	1			385
							2242	9									
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	19043	2	1968	9	Y	1789	1749	1	3	8	422
*10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	19644	2	39	4	Y	1831	1998	1	1	8	254
							2014	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	14475	2	1965	9	Y	1786	1844	1			288
06	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	11519	2	1871	9	Y	1701	1808	1	2	8	179
07	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	12754	2	1855	9	Y	1686	1673	1	10	8	182
08	14508	X	14085	-0-	-423	-0-	12250	2	1835	9	Y	1668	1537	1			313
09	14040	X	12724	-0-	-1316	-0-	10990	2	1734	9	Y	1576	1551	1	3	8	335
10	14508	X	14143	-0-	-365	-0-	12157	2	1986	9	Y	1805	1793	1	1	8	346

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

*05	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	889	1	15254	2	Y	1057	1030	1			301
							1163	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							
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	800	1	14134	2	Y	866	964	1			159
							265	4	953	9							
09	14850	X	12590	-0-	-2260	-0-	788	1	11118	2	Y	622	400	1	1	8	380
							684	9									
10	15345	X	14380	-0-	-965	-0-	779	1	12730	2	Y	777	1003	1			154
							16	4	855	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5084	2	1649	9	Y	1499	1650	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
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	6197	2	1195	9	Y	1086	1358	1			80
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	6546	2	1306	9	Y	1187	1182	1	2	8	83
*10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7559	2	1695	9	Y	1541	108	0	1441	1	74
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

05	43025	X	43025	-0-	-0-	-0-	34977	2	8048	9	Y	7316	7424	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
08	41416	X	39175	-0-	-2241	-0-	31967	2	7208	9	Y	6553	6536	1			246
09	40080	X	39309	-0-	-771	-0-	32224	2	7085	9	Y	6441	6378	1	5	8	304
10	41416	X	39555	-0-	-1861	-0-	32471	2	7084	9	Y	6440	757	0	5750	1	235
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	27545	-0-	-5749	-0-	822	1	26158	2	Y	513	413	1			349
							1	4	564	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									
08	27404	X	27018	-0-	-386	-0-	661	1	25723	2	Y	504	613	1			288
							80	4	554	9							
09	26520	X	23914	-0-	-2606	-0-	635	1	22808	2	Y	428	248	1	2	8	466
							471	9									
*10	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	693	1	26935	2	Y	552	515	1	1	8	502
							11	4	607	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37665	X	35162	-0-	-2503	-0-	29871	2	9	4	Y	4802	4740	1			245
							5282	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									
08	33418	X	31515	-0-	-1903	-0-	26686	2	117	4	Y	4284	4240	1			133
							4712	9									
09	32340	X	30858	-0-	-1482	-0-	26204	2	4654	9	Y	4231	4188	1	5	8	171
*10	33702	X	33702	-0-	-0-	-0-	28578	2	7	4	Y	4652	436	0	4182	1	203
							5117	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	17388	2	3717	9	Y	3379	3300	1	6	8	344
06	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	16868	2	3245	9	Y	2950	2877	1	9	8	408
07	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	18197	2	3544	9	Y	3222	3423	1	8	8	199
08	20646	X	14051	-0-	-6595	-0-	11618	2	2433	9	Y	2212	2346	1			65
09	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	16713	2	3650	9	Y	3318	3102	1	3	8	278
10	20646	X	19409	-0-	-1237	-0-	15925	2	3484	9	Y	3167	98	0	3085	1	261
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	17449	2	264	4	Y	3362	2887	0	522	1	64
							3698	9					7	8			
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			
08	33126	X	33126	-0-	-0-	-0-	27440	2	90	4	Y	5087	5091	0	152	1	80
							5596	9									
09	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	29127	2	5751	9	Y	5228	5128	0	84	1	90
													6	8			
10	32829	X	27042	-0-	-5787	-0-	21229	2	1052	4	Y	4328	4207	0	118	1	91
							4761	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	21262	-0-	-16000	-0-	17890	2	271	4	Y	2819	2411	0	453	1	53
							3101	9					5	8			
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			
08	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	31515	2	104	4	Y	4440	4436	0	142	1	70
							4884	9									
09	37020	X	35079	-0-	-1941	-0-	30407	2	4672	9	Y	4247	4147	0	92	1	73
													5	8			
10	38254	X	36097	-0-	-2157	-0-	29703	2	1477	4	Y	4470	4273	0	174	1	93
							4917	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

*04	13110	X	11211	-0-	-1899	-0-	10435	2	776	9	Y	705	647	1			592
*05	13547	X	12401	-0-	-1146	-0-	11611	2	790	9	Y	718	817	1	1	8	492
06	13110	X	11662	-0-	-1448	-0-	11015	2	647	9	Y	588	546	1	6	8	528
07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	10980	2	645	9	Y	586	765	1	8	8	341
08	12338	X	8508	-0-	-3830	-0-	8108	2	400	9	Y	364	549	1			156
09	11940	X	11135	-0-	-805	-0-	10472	2	663	9	Y	603	659	1	2	8	98
10	12338	X	7281	-0-	-5057	-0-	6749	2	532	9	Y	484	25	0	517	1	39
													1	8			

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

05	52638	X	42087	-0-	-10551	-0-	31759	2	62	4	Y	9333	9235	1	25	8	161
							10266	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									
08	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	41333	2	821	4	Y	10248	10307	1			182
							11273	9									
09	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	35991	2	240	4	Y	9400	9277	1	54	8	251
							10340	9									
*10	47376	X	47376	-0-	-0-	-0-	36822	2	13	4	Y	9583	9707	1	2	8	125
							10541	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

*03	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	23276	2	39	4	Y	6932	6915	1	21	8	44
							7625	9									
04	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	22272	2	6328	9	Y	5753	5736	1	9	8	52
*05	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	21346	2	39	4	Y	5474	5408	1	24	8	94
							6021	9									
06	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	19203	2	297	4	Y	4452	4412	1			134
							4897	9									
*07	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	21913	2	58	4	Y	4844	4826	1	8	8	144
							5328	9									
08	27931	X	21942	-0-	-5989	-0-	17568	2	371	4	Y	3639	3719	1			64
							4003	9									
09	27030	X	18948	-0-	-8082	-0-	15511	2	107	4	Y	3027	2955	1	57	8	79
							3330	9									
10	27280	X	20513	-0-	-6767	-0-	16920	2	6	4	Y	3261	3295	1	2	8	43
							3587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	12202	-0-	-5437	-0-	9971	2	973	4	N	1144	1008	1	2	8	341
							1258	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
08	16492	X	14487	-0-	-2005	-0-	12930	2	260	4	N	1179	1042	1			338
							1297	9									
09	15960	X	14555	-0-	-1405	-0-	13217	2	33	4	N	1186	1176	1	2	8	346
							1305	9									
10	15097	X	12115	-0-	-2982	-0-	9496	2	1158	4	N	1328	1394	1	1	8	279
							1461	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

*04	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	9179	2	7	4	Y	1845	1867	1	9	8	402
							2030	9									
*05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	7829	2	34	4	Y	1592	1542	1	8	8	444
							1751	9									
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	4	Y	1272	1331	1	8	8	377
							1399	9									
*07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	6241	2	4	4	Y	1406	1511	1	15	8	257
							1547	9									
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	4	Y	763	928	1			92
							839	9									
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	4909	2	1251	9	Y	1137	1094	1	3	8	132
*10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4116	2	43	4	Y	1013	75	0	989	1	80
							1114	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

05	18600	X	15589	-0-	-3011	-0-	13224	2	58	4	Y	2097	2152	1	4	8	522
							2307	9									
06	15990	X	13223	-0-	-2767	-0-	11219	2	3	4	Y	1819	1908	1	6	8	427
							2001	9									
*07	17918	X	15704	-0-	-2214	-0-	13364	2	9	4	Y	2119	2269	1	11	8	266
							2331	9									
*08	17918	X	8984	-0-	-8934	-0-	7633	2	49	4	Y	1184	1328	1			122
							1302	9									
*09	17340	X	11588	-0-	-5752	-0-	9660	2	1928	9	Y	1753	1669	1	2	8	204
*10	15686	X	10931	-0-	-4755	-0-	8922	2	93	4	Y	1742	127	0	1681	1	137
							1916	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

*04	10950	X	9920	-0-	-1030	-0-	9117	2	803	9	Y	730	820	1	2	8	411
*05	12121	X	10318	-0-	-1803	-0-	9509	2	809	9	Y	735	608	1	2	8	536
06	10950	X	10670	-0-	-280	-0-	9945	2	725	9	Y	659	780	1	4	8	411
07	11005	X	10334	-0-	-671	-0-	9646	2	688	9	Y	625	775	1	4	8	257
08	10509	X	6717	-0-	-3792	-0-	6260	2	457	9	Y	415	497	1			175
09	10650	X	10243	-0-	-407	-0-	9514	2	729	9	Y	663	729	1	1	8	108
10	11005	X	8710	-0-	-2295	-0-	8046	2	664	9	Y	604	31	0	632	1	48
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	53847	X	46370	-0-	-7477	-0-	630	1	40965	2	N	3988	3978	1			229
							388	4	4387	9							
09	52110	X	46564	-0-	-5546	-0-	1330	1	39959	2	N	3660	3824	1			65
							1249	4	4026	9							
10	53847	X	45831	-0-	-8016	-0-	40707	2	980	4	N	3767	3542	1			290
							4144	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

05	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	24249	2	106	4	Y	2966	3105	1	3	8	332
							3263	9									
06	25290	X	23246	-0-	-2044	-0-	20557	2	5	4	Y	2440	2466	1	4	8	302
							2684	9									
*07	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	19068	2	13	4	Y	2236	2267	1			271
							2460	9									
*08	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	15140	2	97	4	Y	1242	1374	1			139
							1366	9									
*09	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	16230	2	1366	9	Y	1242	1236	1	3	8	142
*10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	16236	2	169	4	Y	1357	94	0	1302	1	102
							1493	9					1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

05	36425	X	25243	-0-	-11182	-0-	21814	2	3429	9	Y	3117	3117	1			427
06	33450	X	19067	-0-	-14383	-0-	16495	2	2572	9	Y	2338	2277	1	2	8	486
07	34565	X	21262	-0-	-13303	-0-	18260	2	3002	9	Y	2729	2846	1	9	8	360
08	34565	X	16807	-0-	-17758	-0-	14893	2	1914	9	Y	1740	1979	1			121
09	31770	X	21709	-0-	-10061	-0-	18959	2	2750	9	Y	2500	2444	1	3	8	174
10	25110	X	21308	-0-	-3802	-0-	18459	2	2849	9	Y	2590	181	0	2460	1	122
													1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

*03	17329	X	16545	-0-	-784	-0-	1117	1	13683	2	N	1586	1801	1	3	8	357
							1745	9									
04	17130	X	14923	-0-	-2207	-0-	1051	1	12236	2	N	1487	1416	1	1	8	427
							1636	9									
05	18104	X	15485	-0-	-2619	-0-	1092	1	12710	2	N	1530	1583	1			374
							1683	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									
08	16554	X	12951	-0-	-3603	-0-	1148	1	10546	2	N	1143	1148	1			338
							1257	9									
09	16290	X	15044	-0-	-1246	-0-	1111	1	12384	2	N	1408	1353	1	2	8	391
							1549	9									
10	16864	X	15202	-0-	-1662	-0-	1148	1	12485	2	N	1426	1389	1	1	8	427
							1569	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
*03	45412 X	45412	-0-	-0-	-0-	37032	2	3	4	Y	7615	7633	1	11	8	216
						8377	9									
04	41400 X	40717	-0-	-683	-0-	32877	2	7840	9	Y	7127	7002	1	12	8	329
05	42780 X	42441	-0-	-339	-0-	34444	2	7997	9	Y	7270	7348	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
08	44237 X	40676	-0-	-3561	-0-	33712	2	6964	9	Y	6331	6306	1			237
09	40890 X	34502	-0-	-6388	-0-	28567	2	4	4	Y	5392	5369	1	6	8	254
						5931	9									
10	42594 X	35229	-0-	-7365	-0-	29094	2	6135	9	Y	5577	655	0	4969	1	204
												3	8			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

05	44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	470	1	36269	2	Y	6580	6489	1	1	8	247
						104	4	7238	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							
08	45652 X	45652	-0-	-0-	-0-	466	1	38426	2	Y	6144	6013	1			248
						2	4	6758	9							
09	47010 X	36533	-0-	-10477	-0-	432	1	30644	2	Y	4961	5076	1	6	8	127
						5457	9									
10	48701 X	40585	-0-	-8116	-0-	448	1	33947	2	Y	5627	519	0	5092	1	140
						6190	9					3	8			

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

05	54529 X	31086	-0-	-23443	-0-	398	1	24735	2	Y	5332	5270	1			201
						88	4	5865	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							
08	36456 X	30811	-0-	-5645	-0-	402	1	24588	2	Y	5290	5178	1			215
						2	4	5819	9							
09	30480 X	28224	-0-	-2256	-0-	408	1	22324	2	Y	4993	5074	1	4	8	130
						5492	9									
10	32178 X	30067	-0-	-2111	-0-	421	1	23903	2	Y	5221	492	0	4725	1	132
						5743	9					2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

05	67549 X	50619	-0-	-16930	-0-	43859	2	763	4	Y	5452	5446	1	8	8	69
						5997	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									
08	50654 X	45081	-0-	-5573	-0-	40070	2	193	4	Y	4380	4347	1			85
						4818	9									
09	49020 X	41114	-0-	-7906	-0-	36693	2	4421	9	Y	4019	4042	1	18	8	44
10	50375 X	40168	-0-	-10207	-0-	35134	2	571	4	Y	4057	3980	1	2	8	119
						4463	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
05	67766	X	53164	-0-	-14602	-0-	44992	2	699	4	Y	6794	6795	1	6	8	87
							7473	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									
08	48633	X	48633	-0-	-0-	-0-	42113	2	199	4	Y	5746	5696	1			112
							6321	9									
09	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	40178	2	6095	9	Y	5541	5567	1	25	8	61
10	47368	X	45090	-0-	-2278	-0-	38173	2	591	4	Y	5751	5638	1	3	8	171
							6326	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

*03	111321	X	-0-	-0-	-111321	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	108960	X	24	-0-	-108936	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	112592	X	45527	-0-	-67065	-0-	8053	1	32221	2	Y	4596	4491	1	55	8	50
							197	4	5056	9							
*06	118920	X	52515	-0-	-66405	-0-	5417	1	40133	2	Y	5004	4896	1	92	8	66
							1461	4	5504	9							
*07	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	3859	1	52254	2	Y	5645	5494	1	154	8	63
							1079	4	6210	9							
*08	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	3364	1	57076	2	Y	5833	5644	1	196	8	56
							483	4	6416	9							
*09	72354	X	72354	-0-	-0-	-0-	2936	1	62530	2	Y	6237	5875	1	306	8	112
							27	4	6861	9							
*10	84588	X	84588	-0-	-0-	-0-	2619	1	73223	2	Y	6858	6790	1	92	8	88
							1202	4	7544	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

*03	49849	X	49849	-0-	-0-	-0-	11671	1	32785	2	Y	4057	4124	1	27	8	32
							930	4	4463	9							
04	52350	X	45372	-0-	-6978	-0-	12872	1	28081	2	Y	3790	3752	1	30	8	40
							250	4	4169	9							
05	54157	X	48175	-0-	-5982	-0-	9329	1	34265	2	Y	3974	3948	1	22	8	44
							210	4	4371	9							
*06	56850	X	43798	-0-	-13052	-0-	5843	1	32875	2	Y	3529	3476	1	50	8	47
							1198	4	3882	9							
*07	50375	X	45298	-0-	-5077	-0-	4725	1	35922	2	Y	3554	3468	1	93	8	40
							742	4	3909	9							
*08	50375	X	46771	-0-	-3604	-0-	6807	1	35801	2	Y	3509	3412	1	103	8	34
							303	4	3860	9							
*09	46590	X	44736	-0-	-1854	-0-	5381	1	35541	2	Y	3454	3259	1	167	8	62
							15	4	3799	9							
10	48143	X	43627	-0-	-4516	-0-	4724	1	34855	2	Y	3160	3136	1	45	8	41
							572	4	3476	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

05	68696	X	62465	-0-	-6231	-0-	52903	2	149	4	Y	8557	8405	1			320
							9413	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									
08	67898	X	67898	-0-	-0-	-0-	58775	2	4	4	Y	8290	8088	1			333
							9119	9									
09	61080	X	52545	-0-	-8535	-0-	45397	2	7148	9	Y	6498	6658	1	6	8	167
*10	64319	X	64319	-0-	-0-	-0-	55228	2	1	4	Y	8264	761	0	7461	1	206
							9090	9					3	8			

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
*03	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	9685	1	31238	2	Y	4324	4393	1	35	8	34
							904	4	4756	9							
04	42890	X	42890	-0-	-0-	-0-	10778	1	27059	2	Y	4375	4321	1	42	8	46
							240	4	4813	9							
05	49329	X	49329	-0-	-0-	-0-	7692	1	35982	2	Y	4845	4809	1	29	8	53
							325	4	5330	9							
*06	61347	X	61347	-0-	-0-	-0-	7588	1	46650	2	Y	4917	4835	1	70	8	65
							1700	4	5409	9							
*07	60921	X	60921	-0-	-0-	-0-	12190	1	42537	2	Y	4833	4717	1	127	8	54
							878	4	5316	9							
*08	59770	X	59770	-0-	-0-	-0-	10834	1	43729	2	Y	4397	4269	1	140	8	42
							370	4	4837	9							
*09	57661	X	57661	-0-	-0-	-0-	8874	1	43921	2	Y	4406	4159	1	210	8	79
							19	4	4847	9							
*10	57660	X	57660	-0-	-0-	-0-	7951	1	44157	2	Y	4389	4354	1	57	8	57
							724	4	4828	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

05	48422	X	37520	-0-	-10902	-0-	32259	2	5261	9	Y	4783	4693	0	93	1	134
													17	8			
06	46860	X	32814	-0-	-14046	-0-	28608	2	4206	9	Y	3824	3760	0	11	1	160
													27	8			
*07	48422	X	31632	-0-	-16790	-0-	26778	2	4854	9	Y	4413	4324	0	14	1	213
													22	8			
08	35619	X	29371	-0-	-6248	-0-	24975	2	10	4	Y	3987	3904	0	119	1	176
							4386	9					1	8			
09	34470	X	28229	-0-	-6241	-0-	23541	2	4688	9	Y	4262	4204	0	31	1	173
													30	8			
10	35619	X	26193	-0-	-9426	-0-	23876	2	2317	9	Y	2106	2193	0	25	1	47
													14	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

05	51367	X	47202	-0-	-4165	-0-	39396	2	125	4	Y	6983	6967	1	1	8	262
							7681	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									
08	49197	X	45052	-0-	-4145	-0-	37732	2	3	4	Y	6652	6499	1			268
							7317	9									
09	47610	X	41200	-0-	-6410	-0-	33983	2	7217	9	Y	6561	6648	1	12	8	169
10	46996	X	8487	-0-	-38509	-0-	6987	2	1500	9	Y	1364	141	0	1356	1	35
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

05	29419	X	22929	-0-	-6490	-0-	18628	2	124	4	Y	3797	3761	1			143
							4177	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									
08	25420	X	19869	-0-	-5551	-0-	17026	2	2	4	Y	2583	2537	1			104
							2841	9									
09	24600	X	19002	-0-	-5598	-0-	16361	2	2641	9	Y	2401	2438	1	5	8	62
10	23033	X	22047	-0-	-986	-0-	18996	2	3051	9	Y	2774	256	0	2509	1	69
													2	8			

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
05	34906	X	29441	-0-	-5465	-0-	25346	2	81	4	Y	3649	2481	0	1094	1	136
							4014	9					23	8			
06	30690	X	28030	-0-	-2660	-0-	24260	2	26	4	Y	3404	3356	0	30	1	120
							3744	9					34	8			
*07	31713	X	28182	-0-	-3531	-0-	24202	2	25	4	Y	3595	3523	0	14	1	152
							3955	9					26	8			
08	28768	X	27839	-0-	-929	-0-	23989	2	144	4	Y	3369	3184	0	186	1	150
							3706	9					1	8			
09	27840	X	26185	-0-	-1655	-0-	22042	2	548	4	Y	3268	2419	0	630	1	338
							3595	9					31	8			
10	28768	X	22357	-0-	-6411	-0-	19291	2	24	4	Y	2765	2750	0	271	1	73
							3042	9					9	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

05	26412	X	341	-0-	-26071	-0-	217	2	62	4	Y	56	76	1			2
							62	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									
08	19065	X	5076	-0-	-13989	-0-	4440	2	1	4	Y	577	560	1			23
							635	9									
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	17802	2	2848	9	Y	2589	2538	1	7	8	67
*10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	14027	2	2101	9	Y	1910	178	0	1749	1	48
													2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

05	75020	X	45259	-0-	-29761	-0-	33846	2	378	4	Y	10032	9996	1	29	8	60
							11035	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									
08	67345	X	67345	-0-	-0-	-0-	52043	2	60	4	Y	13856	13772	1			109
							15242	9									
09	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	41945	2	14051	9	Y	12774	12811	1	14	8	58
*10	62098	X	62098	-0-	-0-	-0-	47356	2	54	4	Y	13353	3684	0	9658	1	62
							14688	9					7	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

05	111476	X	88260	-0-	-23216	-0-	70133	2	268	4	N	16235	16519	1	4	8	628
							17859	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									
08	87854	X	79997	-0-	-7857	-0-	64963	2	708	4	N	13024	12860	1			350
							14326	9									
09	85020	X	75492	-0-	-9528	-0-	61963	2	13529	9	N	12299	11927	1	14	8	708
10	87854	X	68998	-0-	-18856	-0-	55052	2	69	4	N	12615	4387	0	8441	1	488
							13877	9					7	8			

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
05	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	18063	2	274	4	Y	2478	2084	0	404	1	47
							2726	9					5	8			
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			
08	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	18440	2	61	4	Y	2708	2728	0	83	1	43
							2979	9									
09	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	17373	2	2593	9	Y	2357	2314	0	42	1	41
													3	8			
*10	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	17450	2	868	4	Y	2451	2359	0	81	1	51
							2696	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

05	12276	X	10822	-0-	-1454	-0-	8779	2	133	4	Y	1736	1476	0	266	1	33
							1910	9					2	8			
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			
08	10757	X	8394	-0-	-2363	-0-	7069	2	23	4	Y	1184	1187	0	34	1	19
							1302	9									
09	10410	X	8937	-0-	-1473	-0-	7675	2	1262	9	Y	1147	1123	0	21	1	20
													2	8			
10	10757	X	8759	-0-	-1998	-0-	7116	2	353	4	Y	1173	1129	0	38	1	25
							1290	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

05	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	10146	2	2830	9	Y	2573	2519	1	6	8	568
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	10551	2	2769	9	Y	2517	2670	1	9	8	406
07	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	13246	2	3109	9	Y	2826	2844	1	8	8	380
08	12927	X	12297	-0-	-630	-0-	10075	2	2222	9	Y	2020	2242	1			158
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	13016	2	3133	9	Y	2848	2761	1	4	8	241
*10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	13923	2	3267	9	Y	2970	93	0	2866	1	250
													2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

05	59985	X	44503	-0-	-15482	-0-	34691	2	344	4	Y	8607	8570	1	25	8	51
							9468	9									
06	31650	X	24508	-0-	-7142	-0-	18710	2	41	4	Y	5234	5264	1			21
							5757	9									
*07	32705	X	7315	-0-	-25390	-0-	5149	2	36	4	Y	1936	1927	1	3	8	27
							2130	9									
08	49727	X	49727	-0-	-0-	-0-	39713	2	51	4	Y	9057	9013	1			71
							9963	9									
09	58672	X	58672	-0-	-0-	-0-	46727	2	11945	9	Y	10859	10864	1	16	8	50
*10	63237	X	63237	-0-	-0-	-0-	49566	2	57	4	Y	12376	3411	0	8950	1	57
							13614	9					8	8			

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
05	20181	X	19826	-0-	-355	-0-	17542	2	76	4	Y	2007	2255	1	6	8	472
							2208	9									
06	18690	X	14216	-0-	-4474	-0-	12504	2	3	4	Y	1554	1536	1	7	8	483
							1709	9									
*07	17112	X	14648	-0-	-2464	-0-	13058	2	9	4	Y	1437	1518	1			402
							1581	9									
*08	19716	X	10428	-0-	-9288	-0-	9197	2	59	4	Y	1065	1314	1			153
							1172	9									
*09	19080	X	12672	-0-	-6408	-0-	10498	2	2174	9	Y	1976	1897	1	2	8	230
10	19716	X	13379	-0-	-6337	-0-	11101	2	116	4	Y	1965	142	0	1899	1	153
							2162	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

05	16988	X	12555	-0-	-4433	-0-	10610	2	161	4	Y	1622	1375	0	260	1	31
							1784	9					4	8			
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			
08	17391	X	15352	-0-	-2039	-0-	13135	2	43	4	Y	1976	1978	0	58	1	31
							2174	9									
09	16830	X	15580	-0-	-1250	-0-	13587	2	1993	9	Y	1812	1779	0	31	1	31
													2	8			
*10	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13451	2	669	4	Y	1781	1714	0	60	1	37
							1959	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	11244	2	171	4	Y	1408	1177	0	234	1	26
							1549	9					2	8			
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			
08	12896	X	10936	-0-	-1960	-0-	9611	2	32	4	Y	1175	1175	0	37	1	18
							1293	9									
09	12480	X	10045	-0-	-2435	-0-	8873	2	1172	9	Y	1065	1043	0	21	1	18
													1	8			
10	12896	X	9774	-0-	-3122	-0-	8205	2	408	4	Y	1055	1013	0	37	1	22
							1161	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

05	22072	X	21759	-0-	-313	-0-	18913	2	2846	9	Y	2587	2543	1	3	8	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
08	21762	X	12387	-0-	-9375	-0-	10968	2	1419	9	Y	1290	1364	1			255
09	21060	X	16556	-0-	-4504	-0-	14336	2	2220	9	Y	2018	1936	1	2	8	335
10	21762	X	14859	-0-	-6903	-0-	12789	2	2070	9	Y	1882	98	0	1965	1	153
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	31164	-0-	-9229	-0-	26041	2	453	4	Y	4245	3614	0	675	1	80
							4670	9					7	8			
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			
08	39556	X	37672	-0-	-1884	-0-	32180	2	106	4	Y	4896	4888	0	166	1	77
							5386	9									
09	39060	X	35993	-0-	-3067	-0-	30984	2	5009	9	Y	4554	4461	0	87	1	78
													5	8			
10	40486	X	35102	-0-	-5384	-0-	28408	2	1410	4	Y	4804	4626	0	153	1	101
							5284	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

05	13516	X	13312	-0-	-204	-0-	10947	2	2365	9	Y	2150	2346	1	2	8	503
06	12720	X	12294	-0-	-426	-0-	10200	2	2094	9	Y	1904	1742	1	3	8	662
07	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	11644	2	2290	9	Y	2082	2296	1	4	8	444
08	13237	X	10721	-0-	-2516	-0-	9284	2	1437	9	Y	1306	1633	1			117
09	12810	X	9253	-0-	-3557	-0-	7815	2	1438	9	Y	1307	1312	1	1	8	111
10	13919	X	11210	-0-	-2709	-0-	9195	2	2015	9	Y	1832	56	0	1732	1	154
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

05	19561	X	16038	-0-	-3523	-0-	13599	2	6	4	Y	2212	2493	1			299
							2433	9									
06	18780	X	15663	-0-	-3117	-0-	13503	2	92	4	Y	1880	1875	1	3	8	301
							2068	9									
07	19406	X	11992	-0-	-7414	-0-	10355	2	198	4	Y	1308	1149	1	11	8	449
							1439	9									
08	17112	X	9699	-0-	-7413	-0-	8035	2	302	4	Y	1238	1330	1			357
							1362	9									
09	15630	X	13859	-0-	-1771	-0-	11924	2	1935	9	Y	1759	1547	1	5	8	564
10	16151	X	13273	-0-	-2878	-0-	11492	2	30	4	Y	1592	1568	1	2	8	586
							1751	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	12167	2	1242	9	Y	1129	1182	1			302
06	12450	X	12229	-0-	-221	-0-	11099	2	1130	9	Y	1027	937	1	1	8	391
07	13764	X	12083	-0-	-1681	-0-	10811	2	1272	9	Y	1156	1133	1	3	8	411
08	13764	X	10488	-0-	-3276	-0-	9583	2	905	9	Y	823	1174	1			60
09	13320	X	10937	-0-	-2383	-0-	9807	2	1130	9	Y	1027	1015	1	1	8	71
10	13330	X	10889	-0-	-2441	-0-	9745	2	1144	9	Y	1040	72	0	991	1	48

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

05	11873	X	7198	-0-	-4675	-0-	5648	2	1550	9	Y	1409	1428	1			285
06	12000	X	9920	-0-	-2080	-0-	8220	2	1700	9	Y	1545	1633	1	1	8	196
07	11160	X	8933	-0-	-2227	-0-	7365	2	1568	9	Y	1425	1391	1	4	8	226
08	11160	X	10380	-0-	-780	-0-	8822	2	1558	9	Y	1416	1332	1			310
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	9800	2	1599	9	Y	1454	1339	1	1	8	424
10	11377	X	10863	-0-	-514	-0-	9226	2	1637	9	Y	1488	1556	1	1	8	355

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	19745	2	4769	9	Y	4335	4098	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
08	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	15937	2	3342	9	Y	3038	3173	1			211
09	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	18470	2	4188	9	Y	3807	3748	1	2	8	268
*10	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	17859	2	4340	9	Y	3945	279	0	3744	1	189
													1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

05	39928	X	33609	-0-	-6319	-0-	28491	2	774	4	Y	3949	3944	1	6	8	50
							4344	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									
08	37231	X	29821	-0-	-7410	-0-	26079	2	145	4	Y	3270	3243	1			63
							3597	9									
09	33930	X	28250	-0-	-5680	-0-	24759	2	3491	9	Y	3174	3188	1	14	8	35
10	34224	X	27864	-0-	-6360	-0-	23847	2	445	4	Y	3247	3185	1	1	8	96
							3572	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

05	46345	X	46295	-0-	-50	-0-	39604	2	711	4	Y	5436	5427	1	11	8	69
							5980	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									
08	41912	X	40969	-0-	-943	-0-	35881	2	179	4	Y	4463	4423	1			87
							4909	9									
09	40560	X	37663	-0-	-2897	-0-	33070	2	4593	9	Y	4175	4196	1	20	8	46
10	41912	X	36605	-0-	-5307	-0-	31435	2	522	4	Y	4225	4144	1	3	8	124
							4648	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	41	1	14531	2	Y	3178	3386	0	10	1	129
							3496	9					16	8			
06	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	22	1	14293	2	Y	3028	2911	0	42	1	180
							3331	9					24	8			
*07	18600	X	17783	-0-	-817	-0-	39	1	14355	2	Y	3081	2929	0	78	1	230
							3389	9					24	8			
08	18600	X	17730	-0-	-870	-0-	39	1	14458	2	Y	2939	2951	0	5	1	212
							3233	9					1	8			
09	18000	X	15795	-0-	-2205	-0-	30	1	12689	2	Y	2796	2705	0	4	1	269
							3076	9					30	8			
10	18166	X	15150	-0-	-3016	-0-	40	1	12133	2	Y	2706	2758	0	13	1	193
							2977	9					11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 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
*03	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	15713	2	157	4	Y	2050	2003	1	2	8	444
						2255	9									
04	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	13000	2	26	4	Y	1878	1979	1	2	8	341
						2066	9									
*05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	14219	2	91	4	Y	1741	1697	1			385
						1915	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									
08	18135 X	17068	-0-	-1067	-0-	15108	2	1960	9	Y	1782	1713	1			346
09	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	15473	2	1833	9	Y	1666	1547	1	2	8	463
*10	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	15011	2	1978	9	Y	1798	1978	1	1	8	282

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	15343	2	185	4	Y	1554	1612	1	3	8	531
						1709	9									
04	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	15796	2	33	4	Y	1555	1624	1	1	8	461
						1711	9									
*05	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	14815	2	107	4	Y	1435	1393	1			503
						1579	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									
08	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	15344	2	1506	9	Y	1369	1338	1			319
09	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	14636	2	1493	9	Y	1357	1171	1	2	8	503
*10	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	14204	2	1447	9	Y	1315	1591	1	1	8	226

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
05	19344 X	12680	-0-	-6664	-0-	9681	2	30	4	Y	2699	1846	0	807	1	102
						2969	9					4	8			
06	18720 X	12352	-0-	-6368	-0-	9528	2	10	4	Y	2558	2545	0	16	1	91
						2814	9					8	8			
*07	17670 X	12599	-0-	-5071	-0-	9630	2	10	4	Y	2690	2655	0	5	1	115
						2959	9					6	8			
08	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	9728	2	58	4	Y	2698	2548	0	144	1	121
						2968	9									
09	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	8983	2	221	4	Y	2624	1958	0	506	1	274
						2886	9					7	8			
*10	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	9455	2	12	4	Y	2517	2487	0	235	1	67
						2769	9					2	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31124 X	3501	-0-	-27623	-0-	2577	2	2	4	Y	838	377	0	455	1	55
						922	9					16	8			
06	29760 X	2543	-0-	-27217	-0-	1662	2	14	4	Y	788	738	0	10	1	72
						867	9					23	8			
*07	30752 X	6854	-0-	-23898	-0-	4998	2	1856	9	Y	1687	1379	0	148	1	186
												46	8			
08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	5903	2	2035	9	Y	1850	1883	0	3	1	149
												1	8			
09	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	5308	2	2	4	Y	1808	1743	0	2	1	164
						1989	9					48	8			
*10	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	5298	2	10	4	Y	1968	1909	0	72	1	134
						2165	9					17	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4373	-0-	-525	-0-	2271	2	2	4	Y	1909	894	0	1076	1	128
							2100	9					13	8			
06	5490	X	5280	-0-	-210	-0-	3340	2	17	4	Y	1748	1672	0	21	1	164
							1923	9					19	8			
*07	7719	X	6436	-0-	-1283	-0-	4204	2	2232	9	Y	2029	1762	0	187	1	229
													15	8			
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	5086	2	2217	9	Y	2015	2079	0	2	1	163
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	4989	2	2	4	Y	1925	1897	0	2	1	178
							2118	9					11	8			
10	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	3667	2	10	4	Y	1578	1586	0	58	1	108
							1736	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

05	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	18552	2	281	4	Y	2891	2462	0	464	1	55
							3180	9					6	8			
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			
08	29946	X	25850	-0-	-4096	-0-	22052	2	72	4	Y	3387	3387	0	108	1	53
							3726	9									
09	28980	X	25599	-0-	-3381	-0-	22028	2	3571	9	Y	3246	3180	0	59	1	56
													4	8			
10	26660	X	19638	-0-	-7022	-0-	15800	2	784	4	Y	2776	2691	0	81	1	58
							3054	9					2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

05	40052	X	24541	-0-	-15511	-0-	21176	2	10	4	Y	3050	2992	1			155
							3355	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									
08	38440	X	36591	-0-	-1849	-0-	32696	2	193	4	Y	3365	3331	1			104
							3702	9									
09	38070	X	36278	-0-	-1792	-0-	32696	2	3582	9	Y	3256	3225	1	5	8	130
10	39339	X	37018	-0-	-2321	-0-	33309	2	11	4	Y	3362	306	0	3042	1	142
							3698	9					2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

05	55055	X	55055	-0-	-0-	-0-	47857	2	15	4	Y	6530	6449	1	1	8	331
							7183	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									
08	55738	X	50048	-0-	-5690	-0-	44134	2	246	4	Y	5153	5103	1			159
							5668	9									
09	53940	X	48131	-0-	-5809	-0-	42867	2	5264	9	Y	4785	4745	1	7	8	192
10	54777	X	49161	-0-	-5616	-0-	43779	2	13	4	Y	4881	451	0	4410	1	209
							5369	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	53630	X	44297	-0-	-9333	-0-	39475	2	13	4	Y	4372	4322	1			220
							4809	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									
08	47368	X	43985	-0-	-3383	-0-	39692	2	186	4	Y	3734	3692	1			115
							4107	9									
09	44220	X	39958	-0-	-4262	-0-	36418	2	3540	9	Y	3218	3200	1	5	8	128
*10	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	42775	2	11	4	Y	3610	325	0	3260	1	151
							3971	9					2	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55955	X	45956	-0-	-9999	-0-	40837	2	11	4	Y	4644	4591	1	1	8	234
							5108	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									
08	44389	X	44389	-0-	-0-	-0-	39810	2	158	4	Y	4019	3977	1			124
							4421	9									
09	44575	X	44575	-0-	-0-	-0-	40233	2	4342	9	Y	3947	3908	1	6	8	157
10	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	31880	2	7	4	Y	3083	283	0	2825	1	130
							3391	9					2	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72323	X	64287	-0-	-8036	-0-	55813	2	16	4	Y	7689	7601	1	1	8	390
							8458	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									
08	60729	X	50721	-0-	-10008	-0-	43678	2	175	4	Y	6244	6181	1			194
							6868	9									
09	58770	X	45452	-0-	-13318	-0-	39180	2	6272	9	Y	5702	5661	1	5	8	230
10	60729	X	25207	-0-	-35522	-0-	21680	2	5	4	Y	3202	309	0	2983	1	139
							3522	9					1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	21002	2	7	4	Y	2186	2161	1			502
							2405	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									
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	14688	2	370	4	Y	1575	1669	1			299
							1733	9									
09	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	15324	2	1786	9	Y	1624	1546	1	3	8	374
*10	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	15944	2	33	4	Y	1610	1600	1	2	8	382
							1771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57753 X	40944	-0-	-16809	-0-	31223	2	43	4	Y	8798	8711	1	32	8	113
						9678	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
08	41478 X	35373	-0-	-6105	-0-	27443	2	56	4	Y	7158	7114	1			167
						7874	9									
09	40140 X	28956	-0-	-11184	-0-	22105	2	6851	9	Y	6228	6205	1	77	8	113
10	40734 X	27829	-0-	-12905	-0-	21316	2	33	4	Y	5891	5937	1	3	8	64
						6480	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73067 X	47098	-0-	-25969	-0-	37212	2	49	4	Y	8943	8925	1	1	8	164
						9837	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									
08	51502 X	51502	-0-	-0-	-0-	41395	2	286	4	Y	8928	8820	1			215
						9821	9									
09	53310 X	50726	-0-	-2584	-0-	41301	2	9425	9	Y	8568	8417	1	8	8	358
10	55087 X	48959	-0-	-6128	-0-	38817	2	8	4	Y	9213	1646	0	7685	1	236
						10134	9					4	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70711 X	59909	-0-	-10802	-0-	51705	2	1037	4	Y	6515	6496	1	21	8	82
						7167	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									
08	59582 X	43007	-0-	-16575	-0-	37828	2	245	4	Y	4485	4453	1			87
						4934	9									
09	57690 X	38292	-0-	-19398	-0-	33565	2	4727	9	Y	4297	4314	1	23	8	47
10	59799 X	40169	-0-	-19630	-0-	34569	2	756	4	Y	4404	4318	1	4	8	129
						4844	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102517 X	60871	-0-	-41646	-0-	53363	2	1015	4	Y	5903	5898	1	17	8	74
						6493	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									
08	71207 X	53007	-0-	-18200	-0-	47143	2	276	4	Y	5080	5037	1			98
						5588	9									
09	68910 X	45739	-0-	-23171	-0-	40581	2	5158	9	Y	4689	4712	1	23	8	52
10	60574 X	45133	-0-	-15441	-0-	39224	2	806	4	Y	4639	4552	1	3	8	136
						5103	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
05	55865	X	55865	-0-	-0-	-0-	47823	2	794	4	Y	6589	6571	1	13	8	84
							7248	9									
06	54390	X	48198	-0-	-6192	-0-	42413	2	57	4	Y	5207	5204	1			87
							5728	9									
07	56203	X	50953	-0-	-5250	-0-	45012	2	8	4	Y	5394	5409	1	17	8	55
							5933	9									
08	52607	X	46452	-0-	-6155	-0-	40779	2	184	4	Y	4990	4948	1			97
							5489	9									
09	50910	X	39428	-0-	-11482	-0-	34609	2	4819	9	Y	4381	4410	1	20	8	48
10	52607	X	36578	-0-	-16029	-0-	31324	2	523	4	Y	4301	4219	1	3	8	127
							4731	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61798	X	61798	-0-	-0-	-0-	50981	2	10817	9	Y	9834	9790	1	3	8	198
06	70050	X	47200	-0-	-22850	-0-	38674	2	379	4	Y	7406	7410	1			194
							8147	9									
07	72385	X	65175	-0-	-7210	-0-	54232	2	135	4	Y	9825	9880	1	32	8	107
							10808	9									
08	68386	X	63146	-0-	-5240	-0-	52756	2	488	4	Y	9002	8949	1			160
							9902	9									
09	66180	X	57738	-0-	-8442	-0-	48788	2	8950	9	Y	8136	8084	1	9	8	203
10	65162	X	56813	-0-	-8349	-0-	47903	2	71	4	Y	8035	2247	0	5860	1	127
							8839	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 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
05	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	24467	2	368	4	Y	5942	5093	0	888	1	114
							6536	9					9	8			
06	35910	X	33879	-0-	-2031	-0-	26949	2	6930	9	Y	6300	5661	0	570	1	168
													15	8			
07	35805	X	21769	-0-	-14036	-0-	17040	2	4729	9	Y	4299	4201	0	57	1	197
													12	8			
08	35805	X	23249	-0-	-12556	-0-	18000	2	59	4	Y	4718	4720	0	121	1	74
							5190	9									
09	34650	X	21696	-0-	-12954	-0-	17017	2	4679	9	Y	4254	4200	0	48	1	74
													6	8			
10	34999	X	23772	-0-	-11227	-0-	17599	2	868	4	Y	4823	4696	0	96	1	102
							5305	9					3	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350920	X	84413	-0-	-266507	-0-	73151	2	6411	4	Y	4410	4408	1			156
							4851	9									
06	110640	X	76519	-0-	-34121	-0-	67796	2	3982	4	Y	4310	3947	1	445	8	74
							4741	9									
07	106299	X	78381	-0-	-27918	-0-	73983	2	139	4	Y	3872	3842	1			104
							4259	9									
08	99510	X	74268	-0-	-25242	-0-	70192	2	26	4	Y	3682	3566	1	106	8	114
							4050	9									
09	88560	X	67162	-0-	-21398	-0-	63471	2	35	4	Y	3324	3150	1	130	8	158
							3656	9									
10	84413	X	61107	-0-	-23306	-0-	57682	2	31	4	Y	3085	3147	1			96
							3394	9									

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
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									
08	103974	X	73578	-0-	-30396	-0-	68019	2	25	4	Y	5031	4870	1	144	8	156
							5534	9									
09	95070	X	66943	-0-	-28127	-0-	61704	2	34	4	Y	4732	4479	1	184	8	225
							5205	9									
10	90427	X	60662	-0-	-29765	-0-	55742	2	30	4	Y	4445	4532	1			138
							4890	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289664	X	59446	-0-	-230218	-0-	49083	2	10363	9	Y	9421	9380	1	2	8	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									
08	68448	X	54999	-0-	-13449	-0-	46260	2	292	4	Y	7679	7633	1			137
							8447	9									
09	63030	X	52609	-0-	-10421	-0-	44731	2	7878	9	Y	7162	7115	1	6	8	178
10	60047	X	52764	-0-	-7283	-0-	44822	2	49	4	Y	7175	1992	0	5245	1	113
							7893	9					3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342488	X	64942	-0-	-277546	-0-	54578	2	10364	9	Y	9422	9356	1	23	8	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									
08	69967	X	59083	-0-	-10884	-0-	50490	2	386	4	Y	7461	7418	1			132
							8207	9									
09	66300	X	55184	-0-	-11116	-0-	47881	2	7303	9	Y	6639	6595	1	12	8	164
10	64635	X	50769	-0-	-13866	-0-	44006	2	55	4	Y	6098	1676	0	4488	1	95
							6708	9					3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324384	X	74714	-0-	-249670	-0-	61260	2	13454	9	Y	12231	12160	1	18	8	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									
08	80724	X	69507	-0-	-11217	-0-	58148	2	496	4	Y	9875	9818	1			177
							10863	9									
09	78120	X	65417	-0-	-12703	-0-	55093	2	10324	9	Y	9385	9312	1	15	8	235
10	74958	X	27334	-0-	-47624	-0-	23062	2	39	4	Y	3848	1116	0	2902	1	61
							4233	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298778	X	55397	-0-	-243381	-0-	45793	2	9604	9	Y	8731	8675	1	13	8	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									
08	57102	X	47856	-0-	-9246	-0-	40128	2	291	4	Y	6761	6720	1			120
							7437	9									
09	55260	X	44018	-0-	-11242	-0-	37399	2	6619	9	Y	6017	5979	1	8	8	150
10	55149	X	46049	-0-	-9100	-0-	39207	2	49	4	Y	6175	1712	0	4514	1	97
							6793	9					2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343046	X	73907	-0-	-269139	-0-	62100	2	11807	9	Y	10734	10680	1	17	8	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									
08	82429	X	71680	-0-	-10749	-0-	61244	2	517	4	Y	9017	8960	1			161
							9919	9									
09	78240	X	69204	-0-	-9036	-0-	59760	2	9444	9	Y	8585	8516	1	16	8	214
*10	81599	X	81599	-0-	-0-	-0-	70947	2	88	4	Y	9604	2652	0	7011	1	150
							10564	9					5	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331452	X	70058	-0-	-261394	-0-	58596	2	11462	9	Y	10420	10367	1	16	8	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									
08	79391	X	58537	-0-	-20854	-0-	49315	2	392	4	Y	8027	7980	1			143
							8830	9									
09	76830	X	61590	-0-	-15240	-0-	52638	2	8952	9	Y	8138	8064	1	15	8	202
10	69719	X	53750	-0-	-15969	-0-	45769	2	58	4	Y	7203	2005	0	5283	1	113
							7923	9					4	8			

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
05	207669	X	61329	-0-	-146340	-0-	53160	2	93	4	Y	7342	7286	1	12	8	167
							8076	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									
08	66061	X	44611	-0-	-21450	-0-	38906	2	37	4	Y	5153	5149	1			95
							5668	9									
09	60960	X	43565	-0-	-17395	-0-	38143	2	5422	9	Y	4929	4962	1	9	8	53
10	61039	X	44097	-0-	-16942	-0-	38692	2	6	4	Y	4908	1395	0	3509	1	54
							5399	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 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
*03	795239	X	-0-	-0-	-795239	-0-					Y	-0-	242	1			-0-
*04	69142	X	69142	-0-	-0-	-0-	59783	2	842	4	Y	7743	7559	1	102	8	82
							8517	9									
05	120047	X	120047	-0-	-0-	-0-	831	1	102236	2	Y	12471	12332	1	84	8	137
							3262	4	13718	9							
*06	116897	X	116897	-0-	-0-	-0-	99846	2	3686	4	Y	12150	11957	1	169	8	161
							13365	9									
*07	115251	X	115251	-0-	-0-	-0-	99514	2	2714	4	Y	11839	11569	1	298	8	133
							13023	9									
*08	109438	X	109438	-0-	-0-	-0-	96731	2	826	4	Y	10801	10616	1	212	8	106
							11881	9									
*09	98108	X	98108	-0-	-0-	-0-	87225	2	37	4	Y	9860	9380	1	407	8	179
							10846	9									
*10	94238	X	94238	-0-	-0-	-0-	82230	2	2014	4	Y	9085	9045	1	102	8	117
							9994	9									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

05	158627	X	54305	-0-	-104322	-0-	44093	2	72	4	Y	9218	9099	1	54	8	157
							10140	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									
08	56482	X	47564	-0-	-8918	-0-	37381	2	665	4	Y	8653	8755	1			153
							9518	9									
09	54660	X	40806	-0-	-13854	-0-	31946	2	181	4	Y	7890	7690	1	146	8	207
							8679	9									
10	53971	X	41197	-0-	-12774	-0-	32902	2	10	4	Y	7532	7636	1	5	8	98
							8285	9									

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

05	199547	X	54396	-0-	-145151	-0-	41128	2	65	4	Y	12003	11851	1	49	8	207
							13203	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									
08	54095	X	42398	-0-	-11697	-0-	32158	2	570	4	Y	8791	8844	1			156
							9670	9									
09	55110	X	48387	-0-	-6723	-0-	37560	2	197	4	Y	9664	9384	1	182	8	254
							10630	9									
10	56947	X	47138	-0-	-9809	-0-	36975	2	11	4	Y	9229	9354	1	7	8	122
							10152	9									

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

05	199547	X	40080	-0-	-159467	-0-	30613	2	31	4	Y	8578	8493	1	33	8	110
							9436	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
08	49228	X	27329	-0-	-21899	-0-	20212	2	37	4	Y	6436	6389	1			151
							7080	9									
09	41730	X	30827	-0-	-10903	-0-	24280	2	6547	9	Y	5952	5910	1	86	8	107
10	39866	X	32456	-0-	-7410	-0-	25519	2	23	4	Y	6285	6320	1	4	8	68
							6914	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278225 X	73133	-0-	-205092	-0-	63744	2	114	4	Y	8432	8360	1	13	8	191
						9275	9									
06	269250 X	65809	-0-	-203441	-0-	57434	2	271	4	Y	7367	7444	1	19	8	95
						8104	9									
07	266011 X	61366	-0-	-204645	-0-	53760	2	136	4	Y	6791	6754	1	31	8	101
						7470	9									
08	82584 X	55906	-0-	-26678	-0-	48933	2	52	4	Y	6292	6277	1			116
						6921	9									
09	70890 X	57479	-0-	-13411	-0-	50953	2	6526	9	Y	5933	5974	1	11	8	64
10	72788 X	52231	-0-	-20557	-0-	46119	2	8	4	Y	5549	1586	0	3963	1	61
						6104	9					3	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

05	205809 X	37044	-0-	-168765	-0-	28161	2	41	4	Y	8038	7972	1	27	8	103
						8842	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
08	49011 X	44369	-0-	-4642	-0-	35390	2	71	4	Y	8098	8064	1			189
						8908	9									
09	48540 X	41433	-0-	-7107	-0-	32582	2	8851	9	Y	8046	7995	1	94	8	146
10	50375 X	41295	-0-	-9080	-0-	32608	2	40	4	Y	7861	7918	1	3	8	86
						8647	9									

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

05	174592 X	59323	-0-	-115269	-0-	46094	2	50	4	Y	11981	11839	1	60	8	154
						13179	9									
*06	168960 X	40906	-0-	-128054	-0-	31520	2	9386	9	Y	8533	8444	1	114	8	129
07	174592 X	26912	-0-	-147680	-0-	20587	2	6325	9	Y	5750	5787	1	1	8	91
08	58993 X	49422	-0-	-9571	-0-	38473	2	74	4	Y	9886	9746	1			231
						10875	9									
09	57090 X	49057	-0-	-8033	-0-	38168	2	10889	9	Y	9899	9815	1	136	8	179
10	58993 X	45142	-0-	-13851	-0-	35280	2	41	4	Y	8928	9005	1	5	8	97
						9821	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

05	233771 X	72800	-0-	-160971	-0-	61144	2	128	4	Y	10480	10380	1	14	8	240
						11528	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									
08	72447 X	65255	-0-	-7192	-0-	53852	2	66	4	Y	10306	10268	1			191
						11337	9									
09	70140 X	63801	-0-	-6339	-0-	52908	2	10893	9	Y	9903	9975	1	11	8	108
10	72478 X	59555	-0-	-12923	-0-	49216	2	11	4	Y	9389	2732	0	6656	1	106
						10328	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42408	X	18042	-0-	-24366	-0-	13267	2	42	4	Y	4303	2940	0	1284	1	162
							4733	9					11	8			
06	41040	X	18194	-0-	-22846	-0-	13775	2	15	4	Y	4004	3981	0	25	1	143
							4404	9					17	8			
*07	42408	X	26615	-0-	-15793	-0-	21409	2	22	4	Y	4713	4628	0	11	1	201
							5184	9					16	8			
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	24154	2	145	4	Y	4259	4038	0	232	1	190
							4685	9									
09	30263	X	30263	-0-	-0-	-0-	25358	2	630	4	Y	3886	2901	0	754	1	404
							4275	9					17	8			
10	26598	X	26053	-0-	-545	-0-	22178	2	28	4	Y	3497	3461	0	340	1	93
							3847	9					7	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

05	23653	X	8866	-0-	-14787	-0-	6434	2	20	4	Y	2193	1493	0	652	1	82
							2412	9					15	8			
06	22890	X	8886	-0-	-14004	-0-	6576	2	7	4	Y	2094	2064	0	14	1	74
							2303	9					24	8			
*07	23653	X	9419	-0-	-14234	-0-	7079	2	7	4	Y	2121	2083	0	4	1	90
							2333	9					18	8			
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	5731	2	34	4	Y	1989	1883	0	106	1	89
							2188	9					1	8			
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	6874	2	169	4	Y	2080	1535	0	397	1	215
							2288	9					22	8			
*10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	6833	2	8	4	Y	2172	2116	0	202	1	58
							2389	9					11	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

05	251193	X	81339	-0-	-169854	-0-	70294	2	122	4	Y	9930	9847	1	15	8	226
							10923	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									
08	82522	X	52154	-0-	-30368	-0-	45418	2	61	4	Y	6068	6041	1			112
							6675	9									
09	78330	X	53102	-0-	-25228	-0-	46525	2	6577	9	Y	5979	6015	1	12	8	64
10	80941	X	56758	-0-	-24183	-0-	49885	2	10	4	Y	6239	1771	0	4460	1	69
							6863	9					3	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

05	266011	X	64527	-0-	-201484	-0-	54748	2	97	4	Y	8802	8733	1	14	8	201
							9682	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									
08	66123	X	50365	-0-	-15758	-0-	44623	2	44	4	Y	5180	5177	1			95
							5698	9									
09	63990	X	47927	-0-	-16063	-0-	42473	2	5454	9	Y	4958	4990	1	10	8	53
10	64232	X	46074	-0-	-18158	-0-	40558	2	7	4	Y	5008	1419	0	3584	1	55
							5509	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47089	X	27451	-0-	-19638	-0-	23336	2	4115	9	Y	3741	3710	0	26	1	40
													12	8			
06	45570	X	22075	-0-	-23495	-0-	19208	2	2867	9	Y	2606	2473	0	97	1	60
													16	8			
*07	47089	X	21159	-0-	-25930	-0-	17430	2	18	4	Y	3374	3330	0	18	1	62
							3711	9					24	8			
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	15572	2	3111	9	Y	2828	2814	0	13	1	63
09	26520	X	16600	-0-	-9920	-0-	13608	2	2992	9	Y	2720	2667	0	32	1	67
													17	8			
10	27404	X	17422	-0-	-9982	-0-	14956	2	16	4	Y	2227	2238	0	12	1	38
							2450	9					6	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

05	220317	X	70047	-0-	-150270	-0-	61260	2	101	4	Y	7896	7832	1	10	8	179
							8686	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									
08	220317	X	51448	-0-	-168869	-0-	45062	2	42	4	Y	5767	5760	1			106
							6344	9									
09	67470	X	48144	-0-	-19326	-0-	42269	2	5875	9	Y	5341	5382	1	8	8	57
10	69719	X	53455	-0-	-16264	-0-	46982	2	7	4	Y	5878	1664	0	4204	1	64
							6466	9					3	8			

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

05	252123	X	71309	-0-	-180814	-0-	59660	2	108	4	Y	10492	10417	1	13	8	240
							11541	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									
08	252123	X	60006	-0-	-192117	-0-	50629	2	54	4	Y	8475	8456	1			157
							9323	9									
09	69150	X	56452	-0-	-12698	-0-	47954	2	8498	9	Y	7725	7787	1	11	8	84
10	70990	X	58113	-0-	-12877	-0-	49091	2	9	4	Y	8194	2360	0	5824	1	91
							9013	9					3	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

*03	786757	X	-0-	-0-	-786757	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
04	232620	X	-0-	-0-	-232620	-0-					Y	-0-					-0-
05	240374	X	3130	-0-	-237244	-0-	1220	1	642	2	Y	467	454	1	8	8	5
							754	4	514	9							
*06	232620	X	49543	-0-	-183077	-0-	7402	1	33425	2	Y	6821	6615	1	121	8	90
							1213	4	7503	9							
*07	240374	X	74244	-0-	-166130	-0-	6351	1	56803	2	Y	9019	8771	1	237	8	101
							1169	4	9921	9							
*08	240374	X	78282	-0-	-162092	-0-	4282	1	63580	2	Y	8984	8781	1	217	8	87
							538	4	9882	9							
*09	78326	X	78326	-0-	-0-	-0-	3536	1	65117	2	Y	8768	8316	1	380	8	159
							28	4	9645	9							
*10	81372	X	81372	-0-	-0-	-0-	3455	1	67232	2	Y	8713	8657	1	102	8	113
							1101	4	9584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209188 X	79110	-0-	-130078	-0-	64440	2	71	4	Y	13272	13219	1	1	8	243
						14599	9									
06	202440 X	78039	-0-	-124401	-0-	63619	2	334	4	Y	12805	12670	1			378
						14086	9									
07	209188 X	69684	-0-	-139504	-0-	55412	2	1449	4	Y	11657	11858	1	46	8	131
						12823	9									
08	209188 X	66266	-0-	-142922	-0-	53916	2	357	4	Y	10903	10771	1			263
						11993	9									
09	202440 X	61962	-0-	-140478	-0-	50980	2	10982	9	Y	9984	9817	1	14	8	416
*10	50573 X	50573	-0-	-0-	-0-	42895	2	8	4	Y	6973	1255	0	5953	1	176
						7670	9					5	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

05	299212 X	84531	-0-	-214681	-0-	68725	2	55	4	Y	14319	14362	1	1	8	262
						15751	9									
06	289560 X	48687	-0-	-240873	-0-	39237	2	221	4	Y	8390	8404	1			248
						9229	9									
07	299212 X	65839	-0-	-233373	-0-	52361	2	1506	4	Y	10884	10979	1	30	8	123
						11972	9									
08	299212 X	74932	-0-	-224280	-0-	62192	2	478	4	Y	11147	11002	1			268
						12262	9									
09	289560 X	56432	-0-	-233128	-0-	46847	2	9585	9	Y	8714	8611	1	8	8	363
*10	51849 X	51849	-0-	-0-	-0-	40807	2	10	4	Y	10029	1791	0	8339	1	258
						11032	9					4	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

05	101851 X	101851	-0-	-0-	-0-	82435	2	66	4	Y	17591	17605	1	1	8	322
						19350	9									
06	70474 X	70474	-0-	-0-	-0-	56756	2	276	4	Y	12220	12181	1			361
						13442	9									
07	76890 X	76890	-0-	-0-	-0-	60486	2	1732	4	Y	13338	13513	1	36	8	150
						14672	9									
08	76483 X	76483	-0-	-0-	-0-	62003	2	460	4	Y	12745	12588	1			307
						14020	9									
09	69472 X	69472	-0-	-0-	-0-	56864	2	12608	9	Y	11462	11280	1	12	8	477
*10	66121 X	66121	-0-	-0-	-0-	55915	2	13	4	Y	9266	1648	0	7856	1	234
						10193	9					5	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

05	0	139637	-0-	139637	713328	106077	2	782	4	Y	29798	29803	1	51	8	178
						32778	9									
06	825216 X	111888	-0-	-713328	-0-	85866	2	312	4	Y	23373	23400	1	58	8	93
						25710	9									
07	257486 X	129793	-0-	-127693	-0-	100542	2	551	4	Y	26091	25760	1	61	8	363
						28700	9									
08	257486 X	102380	-0-	-155106	-0-	79628	2	51	4	Y	20637	20838	1			162
						22701	9									
09	249180 X	81994	-0-	-167186	-0-	63105	2	776	4	Y	16466	16538	1	15	8	75
						18113	9									
10	257486 X	59338	-0-	-198148	-0-	42645	2	3185	4	Y	12280	3405	0	8887	1	57
						13508	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		166178	-0-	166178	847209	126120	2	803	4	Y	35686	35707	1	53	8	214
							39255	9									
06	983197	X	135988	-0-	-847209	-0-	104757	2	733	4	Y	27725	27769	1	60	8	110
							30498	9									
07	273916	X	132319	-0-	-141597	-0-	101744	2	646	4	Y	27208	26876	1	63	8	379
							29929	9									
08	273916	X	117314	-0-	-156602	-0-	91595	2	58	4	Y	23328	23524	1			183
							25661	9									
09	265080	X	102993	-0-	-162087	-0-	80140	2	344	4	Y	20463	20537	1	16	8	93
							22509	9									
10	273916	X	99186	-0-	-174730	-0-	76846	2	856	4	Y	19531	5432	0	14092	1	91
							21484	9					9	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		234889	-0-	234889	1025844	190531	2	964	4	Y	39449	39439	1	63	8	235
							43394	9									
06	1219669	X	193825	-0-	-1025844	-0-	159552	2	402	4	Y	30792	30835	1	70	8	122
							33871	9									
07	315115	X	185233	-0-	-129882	-0-	152653	2	838	4	Y	28856	28514	1	64	8	400
							31742	9									
08	315115	X	162239	-0-	-152876	-0-	134092	2	86	4	Y	25510	25711	1			199
							28061	9									
09	304950	X	143978	-0-	-160972	-0-	118932	2	25046	9	Y	22769	22848	1	16	8	104
10	315115	X	139644	-0-	-175471	-0-	114792	2	591	4	Y	22055	6081	0	15968	1	102
							24261	9					8	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		76791	-0-	76791	423543	57885	2	63	4	Y	17130	17014	1	69	8	144
							18843	9									
06	0		82407	-0-	82407	505950	63336	2	72	4	Y	17272	17114	1	194	8	108
							18999	9									
07	559512	X	53562	-0-	-505950	-0-	39740	2	8	4	Y	12558	12462	1	65	8	139
							13814	9									
08	173538	X	82462	-0-	-91076	-0-	61938	2	308	4	Y	18378	18301	1			216
							20216	9									
09	167940	X	71029	-0-	-96911	-0-	54020	2	79	4	Y	15391	15061	1	185	8	361
							16930	9									
10	173538	X	68769	-0-	-104769	-0-	51622	2	17147	9	Y	15588	15875	1	13	8	61

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		102875	-0-	102875	482462	79469	2	87	4	Y	21199	21019	1	90	8	178
							23319	9									
06	0		72736	-0-	72736	555198	57163	2	65	4	Y	14098	14065	1	123	8	88
							15508	9									
07	626510	X	71312	-0-	-555198	-0-	55256	2	11	4	Y	14586	14512	1			162
							16045	9									
08	181970	X	79994	-0-	-101976	-0-	63235	2	315	4	Y	14949	14936	1			175
							16444	9									
09	176100	X	63604	-0-	-112496	-0-	49995	2	73	4	Y	12305	12019	1	175	8	286
							13536	9									
10	181970	X	66674	-0-	-115296	-0-	51981	2	14693	9	Y	13357	13584	1	8	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		77883	-0-	77883	473704	58361	2	64	4	Y	17689	17575	1	61	8	150
							19458	9									
06	0		77058	-0-	77058	550762	58865	2	67	4	Y	16478	16417	1	107	8	104
							18126	9									
07	612079	X	61317	-0-	-550762	-0-	45062	2	9	4	Y	14769	14708	1			165
							16246	9									
08	207824	X	64408	-0-	-143416	-0-	49928	2	249	4	Y	12937	12950	1			152
							14231	9									
09	201120	X	56570	-0-	-144550	-0-	43550	2	64	4	Y	11778	11519	1	135	8	276
							12956	9									
10	207824	X	55165	-0-	-152659	-0-	43365	2	11800	9	Y	10727	10956	1	5	8	42

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		72665	-0-	72665	446177	54654	2	60	4	Y	16319	16209	1	67	8	138
							17951	9									
06	0		69599	-0-	69599	515776	52626	2	60	4	Y	15375	15299	1	117	8	97
							16913	9									
07	576721	X	60945	-0-	-515776	-0-	44820	2	9	4	Y	14651	14585	1			163
							16116	9									
08	177103	X	58385	-0-	-118718	-0-	44935	2	224	4	Y	12024	12046	1			141
							13226	9									
09	171390	X	66869	-0-	-104521	-0-	51914	2	76	4	Y	13526	13170	1	181	8	316
							14879	9									
10	177103	X	53811	-0-	-123292	-0-	41484	2	12327	9	Y	11206	11473	1	6	8	43

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		82820	-0-	82820	398801	62667	2	69	4	Y	18258	18078	1	88	8	154
							20084	9									
06	0		69659	-0-	69659	468460	53795	2	61	4	Y	14366	14300	1	130	8	90
							15803	9									
07	522833	X	54373	-0-	-468460	-0-	40144	2	8	4	Y	12928	12874	1			144
							14221	9									
08	156271	X	57218	-0-	-99053	-0-	44815	2	223	4	Y	11073	11087	1			130
							12180	9									
09	151230	X	50925	-0-	-100305	-0-	39568	2	58	4	Y	10272	10004	1	158	8	240
							11299	9									
10	156271	X	47486	-0-	-108785	-0-	37122	2	10364	9	Y	9422	9619	1	6	8	37

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		136721	-0-	136721	642622	104364	2	774	4	Y	28712	28701	1	51	8	172
							31583	9									
06	757142	X	114520	-0-	-642622	-0-	88759	2	316	4	Y	23132	23154	1	58	8	92
							25445	9									
07	207173	X	42516	-0-	-164657	-0-	32714	2	567	4	Y	8395	8348	1	22	8	117
							9235	9									
08	207173	X	78511	-0-	-128662	-0-	60517	2	49	4	Y	16314	16303	1			128
							17945	9									
09	200490	X	73514	-0-	-126976	-0-	57022	2	16492	9	Y	14993	15038	1	14	8	69
10	207173	X	74109	-0-	-133064	-0-	57517	2	45	4	Y	15043	4173	0	10861	1	70
							16547	9					8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42912	-0-	42912	138042	32505	2	36	4	Y	9428	9320	1	56	8	80
							10371	9									
06	0		48345	-0-	48345	186387	37274	2	43	4	Y	10025	9940	1	102	8	63
							11028	9									
07	220147	X	33760	-0-	-186387	-0-	25217	2	5	4	Y	7762	7738	1			87
							8538	9									
08	68727	X	14994	-0-	-53733	-0-	11698	2	58	4	Y	2944	2996	1			35
							3238	9									
09	66510	X	41686	-0-	-24824	-0-	31468	2	187	4	Y	9119	8789	1	152	8	213
							10031	9									
10	68727	X	41532	-0-	-27195	-0-	31830	2	9702	9	Y	8820	8993	1	6	8	34

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	321315	X	NO RPT	-0-	-321315	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	310950	X	NO RPT	-0-	-310950	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	321315	X	NO RPT	-0-	-321315	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	272397	X	NO RPT	-0-	-272397	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	263610	X	NO RPT	-0-	-263610	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	272397	X	NO RPT	-0-	-272397	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	330088	X	NO RPT	-0-	-330088	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	319440	X	NO RPT	-0-	-319440	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	330088	X	NO RPT	-0-	-330088	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	238917	X	NO RPT	-0-	-238917	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	231210	X	NO RPT	-0-	-231210	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	238917	X	NO RPT	-0-	-238917	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1302	4	149	9	Y	135	147	1			170
09	DLQ G-10		910	-0-	910	2361	92	3	730	4	Y	80	115	1			135
							88	9									
*10	2400	N	660	-0-	-1740	621	577	4	83	9	Y	75	71	1			139

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

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							
08	35712	X	33238	-0-	-2474	-0-	1474	1	26801	2	Y	3071	3135	1	4	8	191
							1585	4	3378	9							
09	36630	X	33310	-0-	-3320	-0-	1479	1	26890	2	Y	4215	3985	1	10	8	411
							304	4	4637	9							
10	41292	X	33655	-0-	-7637	-0-	1484	1	26973	2	Y	3958	3992	1	8	8	369
							844	4	4354	9							

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

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							
08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	1145	1	20824	2	Y	4075	4029	1	4	8	166
							1503	4	4483	9							
09	25290	X	22135	-0-	-3155	-0-	960	1	17457	2	Y	3153	2977	1	5	8	337
							250	4	3468	9							
10	26133	X	25840	-0-	-293	-0-	1107	1	20131	2	Y	3515	3701	1	3	8	148
							735	4	3867	9							

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

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	1			166
08	77035	X	-0-	-0-	-77035	-0-					N	-0-					166
09	78960	X	24118	-0-	-54842	-0-	22725	4	1393	9	N	1266	1265	1	1	8	166
10	77035	X	30688	-0-	-46347	-0-	29039	4	1649	9	N	1499	1517	1	2	8	146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	901	1	16391	2	N	901	1032	1	3	8	40
							3949	4	991	9							
09	9060	X	8319	-0-	-741	-0-	419	1	7625	2	N	29	29	8			40
							243	4	32	9							
*10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	383	1	6957	2	N	311	159	1	25	8	167
							4284	4	342	9							

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

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									
08	18228	X	15529	-0-	-2699	-0-	586	1	10654	2	Y	3142	3068	1	6	8	127
							833	4	3456	9							
09	17640	X	8806	-0-	-8834	-0-	323	1	5874	2	Y	2371	2236	1	9	8	253
							1	4	2608	9							
10	18228	X	10307	-0-	-7921	-0-	356	1	6472	2	Y	2782	2730	1	3	8	302
							419	4	3060	9							

GRIZZLY WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

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							
08	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	928	1	16872	2	Y	3281	3302	1	6	8	201
							972	4	3609	9							
09	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	918	1	16693	2	Y	2326	2280	1	15	8	232
							254	4	2559	9							
10	23374	X	7132	-0-	-16242	-0-	292	1	5315	2	Y	733	853	1	2	8	110
							719	4	806	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
*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							
*08	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	2201	1	40023	2	Y	6019	6024	1	5	8	149
							3794	4	6621	9							
*09	44422	X	44422	-0-	-0-	-0-	2019	1	36702	2	Y	4755	4851	1	8	8	45
							470	4	5231	9							
10	43493	X	43210	-0-	-283	-0-	1995	1	36278	2	Y	4488	4495	1	7	8	31
							4937	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

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							
08	46562	X	44391	-0-	-2171	-0-	1680	1	30552	2	Y	6913	6735	1	9	8	398
							4555	4	7604	9							
09	77430	X	38405	-0-	-39025	-0-	1622	1	29494	2	Y	6010	6198	1	17	8	193
							678	4	6611	9							
10	80011	X	35788	-0-	-44223	-0-	1527	1	27768	2	Y	5878	5529	1			542
							27	4	6466	9							

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

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							
08	66154	X	56588	-0-	-9566	-0-	2572	1	46759	2	N	4129	4212	1	3	8	301
							2715	4	4542	9							
09	64020	X	36246	-0-	-27774	-0-	1686	1	30662	2	N	2859	2855	1	4	8	301
							753	4	3145	9							
10	66154	X	46322	-0-	-19832	-0-	2164	1	39347	2	N	3867	3804	1			364
							557	4	4254	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	636	1	11563	2	Y	1184	1330	1	1	8	38
							687	4	1302	9							
09	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	1290	1	23450	2	Y	3437	3119	1	5	8	351
							3781	9									
*10	29970	X	29970	-0-	-0-	-0-	1307	1	23767	2	Y	4070	4014	1			407
							419	4	4477	9							

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

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							
08	26877	X	24160	-0-	-2717	-0-	1039	1	18898	2	Y	2268	2250	1	3	8	56
							1728	4	2495	9							
09	26010	X	24482	-0-	-1528	-0-	1123	1	20305	2	Y	2465	2490	1	8	8	23
							342	4	2712	9							
10	26877	X	11329	-0-	-15548	-0-	520	1	9362	2	Y	1315	1288	1	4	8	46
							1447	9									

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

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
08	9083	X	6816	-0-	-2267	-0-	6687	3	129	9	N	117	207	1			172
09	8220	X	5200	-0-	-3020	-0-	5093	3	107	9	N	97					269
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					269

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

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
08	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	1056	1	1619	3	N	90	167	1			175
							99	9									
*09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	1100	1	2213	3	N	59					234
							65	9									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					234

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

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
08	106795	X	89419	-0-	-17376	-0-	81108	3	8311	9	N	7555	7336	0			763
09	101850	X	43214	-0-	-58636	-0-	39222	3	3992	9	N	3629	3982	0			410
10	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-					N	NO RPT					410

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
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									
08	144608 X	144608	-0-	-0-	-0-	1339	1	134807	3	N	7693	7455	0			792
						8462	9									
*09	161867 X	161867	-0-	-0-	-0-	1285	1	146210	3	N	9539	9510	0	206	1	615
						3879	4	10493	9							
10	111135 X	NO RPT	-0-	-111135	-0-					N	NO RPT					615

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 17686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	233616 X	105220	-0-	-128396	-0-	1210	1	88192	3	N	7078	7165	0			319
						8032	4	7786	9							
*09	96417 X	96417	-0-	-0-	-0-	1062	1	62530	3	N	6554	6500	0	1	8	372
						25616	4	7209	9							
10	119164 X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					N	NO RPT					372

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015524 X	182504	-0-	-833020	-0-	155989	3	5607	4	N	19007	18977	0			621
						20908	9									
06	205530 X	156434	-0-	-49096	-0-	130263	3	8612	4	N	15963	16055	0			529
						17559	9									
07	212381 X	147468	-0-	-64913	-0-	128585	3	2299	4	N	15076	14855	0			750
						16584	9									
08	212381 X	149553	-0-	-62828	-0-	128111	3	5551	4	N	14446	14758	0			438
						15891	9									
09	205530 X	126579	-0-	-78951	-0-	108504	3	4817	4	N	12053	11993	0			498
						13258	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255285 X	228763	-0-	-26522	-0-	194732	3	24990	4	N	8219	8055	0	5	8	346
						9041	9									
06	247050 X	187480	-0-	-59570	-0-	155485	3	24666	4	N	6663	6777	0			232
						7329	9									
07	255285 X	185175	-0-	-70110	-0-	162295	3	16544	4	N	5760	5573	0			419
						6336	9									
08	255285 X	120929	-0-	-134356	-0-	540	1	95650	3	N	3458	3600	0			277
						20935	4	3804	9							
09	247050 X	47364	-0-	-199686	-0-	475	1	41820	3	N	982	982	0			277
						3989	4	1080	9							
10	255285 X	NO RPT	-0-	-255285	-0-					N	NO RPT					277

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		40598	-0-	40598	271596	880	1	23414	3	N	8780	8728	0	12	8	354
							6646	4	9658	9							
06	349816	X	78220	-0-	-271596	-0-	2463	1	32563	3	N	16139	16010	0			483
							25441	4	17753	9							
07	118017	X	74661	-0-	-43356	-0-	3332	1	46953	3	N	15194	15133	0			544
							7663	4	16713	9							
08	118017	X	88083	-0-	-29934	-0-	20311	1	42069	3	N	15510	15698	0			356
							8642	4	17061	9							
09	114210	X	61691	-0-	-52519	-0-	1878	1	44447	3	N	10794	10455	0			695
							3493	4	11873	9							
10	118017	X	NO RPT	-0-	-118017	-0-					N	NO RPT					695

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		53167	-0-	53167	53167	38204	3	5548	4	N	8559	7917	1	88	8	554
							9415	9									
03	0		51994	-0-	51994	105161	37653	3	4681	4	N	8782	555	0	7837	1	944
							9660	9									
04	0		4854	-0-	4854	110015	4853	3	1	9	N	1	1	8			944
05	0		98145	-0-	98145	208160	64386	3	18621	4	N	13762	14237	0	8	8	461
							15138	9									
06	0		69990	-0-	69990	278150	58902	3	11088	9	N	10080	10078	0			463
*07	340384	X	62234	-0-	-278150	-0-	47442	3	6156	4	N	7851	7967	0			347
							8636	9									
08	122202	X	48647	-0-	-73555	-0-	37066	3	4416	4	N	6514	6509	0			352
							7165	9									
*09	118260	X	46892	-0-	-71368	-0-	605	1	35750	3	N	5825	5561	0			616
							4129	4	6408	9							
10	122202	X	NO RPT	-0-	-122202	-0-					N	NO RPT					616

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	8378	2	1725	9	Y	1568	1467	0			223
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3767	2	1077	9	Y	979	968	0			234
*09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	3718	2	1520	9	Y	1382	1407	0			209
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					209

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	391	2	52	9	Y	47	68	0	1	8	12
08	434	N	129	-0-	-305	-0-	71	2	58	9	Y	53	12	0	50	8	3
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	196	2	131	9	Y	119	59	0	52	8	11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	186	1			77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41783	-0-	41783	41783	28803	3	12980	9	Y	11800	9439	1			2361
06	0		66352	-0-	66352	108135	53413	3	2288	4	Y	9683	11921	1			123
							10651	9									
07	0		38454	-0-	38454	146589	33450	3	5004	9	Y	4549	4672	1			-0-
*08	153427	X	6838	-0-	-146589	-0-	4276	3	2562	4	Y	-0-					-0-
*09	63480	X	11455	-0-	-52025	-0-	8917	3	108	4	Y	2209	1754	1			455
							2430	9									
10	65596	X	45716	-0-	-19880	-0-	39141	3	6575	9	Y	5977	6355	1			77

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

05	62589	X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60570	X	NO RPT	-0-	-60570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62589	X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62589	X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60570	X	NO RPT	-0-	-60570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62589	X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

*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-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

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

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

05	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT					-0-
06	78570	X	NO RPT	-0-	-78570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT					-0-
08	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT					-0-
09	78570	X	NO RPT	-0-	-78570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

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									
08	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	2414	1	40191	2	N	3279	3173	1			842
							3607	9									
09	41361	X	41361	-0-	-0-	-0-	2137	1	35429	2	N	3450	3450	1			842
							3795	9									
*10	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	2266	1	39780	2	N	3579	3834	1			587
							3937	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

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									
08	65007	X	44829	-0-	-20178	-0-	31	1	41800	2	N	2725	2603	1			578
							2998	9									
09	59454	X	59454	-0-	-0-	-0-	29	1	56940	2	N	2259	2150	1			687
							2485	9									
*10	57971	X	57971	-0-	-0-	-0-	29	1	54821	2	N	2837	2881	1			643
							3121	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	76415 X	68360	-0-	-8055	-0-	1222	1	59145	2	Y	7266	7340	1			1799
						7993	9									
09	73950 X	60654	-0-	-13296	-0-	1136	1	52745	2	Y	6157	5443	1			2513
						6773	9									
10	76415 X	64877	-0-	-11538	-0-	1258	1	55989	2	Y	6936	8048	1			1401
						7630	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

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									
08	44578 X	39458	-0-	-5120	-0-	901	1	28986	2	N	8701	8932	1			912
						9571	9									
09	43140 X	21558	-0-	-21582	-0-	626	1	15816	2	N	4651	4920	1			643
						5116	9									
10	44578 X	20625	-0-	-23953	-0-	693	1	14231	2	N	5183	4778	1			1048
						5701	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

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									
08	80639 X	80639	-0-	-0-	-0-	1031	1	63868	2	N	14309	14568	1			1791
						15740	9									
09	71767 X	71767	-0-	-0-	-0-	1108	1	57050	2	N	12372	12860	1			1303
						13609	9									
*10	48621 X	48621	-0-	-0-	-0-	856	1	37901	2	N	8967	9377	1			893
						9864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

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
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									
08	32364	X	29867	-0-	-2497	-0-	827	1	27331	2	N	1554	1379	1			430
							1709	9									
09	40440	X	25099	-0-	-15341	-0-	1150	1	22170	2	N	1617	1673	1			374
							1779	9									
10	41788	X	28818	-0-	-12970	-0-	1187	1	25920	2	N	1555	1122	1			807
							1711	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

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									
08	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	1261	1	17668	2	N	3258	3255	1			731
							3584	9									
09	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	922	1	13198	2	N	2629	2599	1			761
							2892	9									
*10	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	1107	1	13656	2	N	2830	2943	1			648
							3113	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

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									
08	97285	X	97285	-0-	-0-	-0-	62	1	87091	2	N	9211	9373	1			1550
							10132	9									
09	80296	X	80296	-0-	-0-	-0-	56	1	72399	2	N	7128	6865	1			1813
							7841	9									
*10	85690	X	85690	-0-	-0-	-0-	58	1	77593	2	N	7308	8153	1			968
							8039	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 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
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									
08	38843 X	17745	-0-	-21098	-0-	1194	1	11851	2	N	4273	3724	1			1097
						4700	9									
09	37590 X	20286	-0-	-17304	-0-	968	1	14256	2	N	4602	4576	1			1123
						5062	9									
10	38843 X	28141	-0-	-10702	-0-	1231	1	19584	2	N	6660	6690	1			1093
						7326	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

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
08	46748 X	6522	-0-	-40226	-0-	1200	1	2371	2	N	2683	2439	1			689
						2951	9									
09	45240 X	8001	-0-	-37239	-0-	1200	1	2094	2	N	4279	3924	1			1044
						4707	9									
10	46748 X	9651	-0-	-37097	-0-	1240	1	3250	2	N	4692	4966	1			770
						5161	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

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									
08	76121 X	76121	-0-	-0-	-0-	22	1	56809	2	Y	17536	17558	1			438
						19290	9									
09	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	1219	1	36617	2	Y	10125	10439	1			124
						11138	9									
*10	62012 X	62012	-0-	-0-	-0-	885	1	49642	2	Y	10441	10014	1			551
						11485	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

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									
08	30008 X	29890	-0-	-118	-0-	12	1	23883	2	Y	5450	6049	1			136
						5995	9									
09	72888 X	72888	-0-	-0-	-0-	1230	1	55057	2	Y	15092	15042	1			186
						16601	9									
*10	52696 X	52696	-0-	-0-	-0-	931	1	36236	2	Y	14117	13558	1			745
						15529	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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									
08	33976	X	30775	-0-	-3201	-0-	12	1	23726	2	Y	6397	6590	1			160
							7037	9									
09	45992	X	45992	-0-	-0-	-0-	21	1	33315	2	Y	11505	11524	1			141
							12656	9									
*10	55168	X	55168	-0-	-0-	-0-	1177	1	43161	2	Y	9845	9467	1			519
							10830	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

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									
08	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	31	1	3564	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
*09	4320	X	3742	-0-	-578	-0-	32	1	3685	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	37	1	3208	2	N	53	53	8			-0-
							58	9									

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 15203

05	0	W	8789	-0-	8789	42073	118	1	8639	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
06	0	W	6359	-0-	6359	48432	186	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	0	W	8624	-0-	8624	57056	30	1	8586	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	0	W	9141	-0-	9141	66197	79	1	9036	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
09	0	W	8504	-0-	8504	74701	73	1	8413	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
10	0	W	8427	-0-	8427	83128	101	1	8275	2	N	46	46	8			-0-
							51	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

05	56563	X	56563	-0-	-0-	-0-	679	1	49748	2	Y	5442	5376	0	2	8	178
							150	4	5986	9							
06	53631	X	53631	-0-	-0-	-0-	1410	1	46474	2	Y	5223	5183	0	1	8	217
							2	4	5745	9							
07	59176	X	59176	-0-	-0-	-0-	182	1	53180	2	Y	5279	5306	0	75	8	115
							7	4	5807	9							
08	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	432	1	49143	2	Y	5017	4861	0	17	8	254
							5519	9									
09	56479	X	56479	-0-	-0-	-0-	438	1	50643	2	Y	4907	4818	0	3	8	340
							5398	9									
*10	56749	X	56749	-0-	-0-	-0-	51436	2	5313	9	Y	4830	4964	0			206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	27791	2	4114	9	Y	3740	4073	1			539
09	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	22402	2	1	4	Y	3337	3188	1	12	8	676
							3671	9									
*10	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	20518	2	67	4	Y	3542	3964	1			254
							3896	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	49631	X	47894	-0-	-1737	-0-	97	1	25505	2	Y	8310	8471	1	2	8	305
							13151	4	9141	9							
09	48030	X	45377	-0-	-2653	-0-	37081	2	1305	4	Y	6355	6118	1	1	8	541
							6991	9									
*10	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	2582	1	48060	2	Y	7639	7779	1			401
							205	4	8403	9							

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53969	X	53969	-0-	-0-	-0-	665	1	48704	2	N	3767	3800	1	8	8	483
							456	4	4144	9							
06	49530	X	48252	-0-	-1278	-0-	1307	1	43049	2	N	3426	3455	1	3	8	451
							127	4	3769	9							
07	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	166	1	48548	2	N	3373	3395	1	5	8	424
							2678	4	3710	9							
08	53340	X	53340	-0-	-0-	-0-	431	1	49163	2	N	3292	3245	1			471
							125	4	3621	9							
09	51775	X	51775	-0-	-0-	-0-	412	1	47343	2	N	3077	3070	1			478
							635	4	3385	9							
*10	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	49756	2	23	4	N	3131	3153	1			456
							3444	9									

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
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
08	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	28630	2	1	4	N	1797	1822	1			536
							1977	9									
09	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	28880	2	3	4	N	1604	1437	1	21	8	682
							1764	9									
*10	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28085	2	3	4	N	1613	2040	1			255
							1774	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	12958	X	4686	-0-	-8272	-0-	17	1	3629	2	Y	322	180	1			336
							686	4	354	9							
09	12540	X	5837	-0-	-6703	-0-	5035	2	298	4	Y	458	562	1			232
							504	9									
10	10292	X	9332	-0-	-960	-0-	455	1	8351	2	Y	464	367	1			329
							16	4	510	9							

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

05	30907	X	12804	-0-	-18103	-0-	352	1	11956	2	N	201	7	8			745
							275	4	221	9							
06	56490	X	38187	-0-	-18303	-0-	206	1	35764	2	N	617	547	1	148	8	667
							1538	4	679	9							
07	58373	X	57939	-0-	-434	-0-	38285	2	19174	4	N	436	536	1	6	8	561
							480	9									
08	76268	X	76268	-0-	-0-	-0-	133	1	38646	2	N	377	567	1			371
							37074	4	415	9							
09	64153	X	64153	-0-	-0-	-0-	33803	2	30130	4	N	200	349	1			222
							220	9									
*10	61313	X	61313	-0-	-0-	-0-	2401	1	44800	2	N	386					608
							13687	4	425	9							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

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									
08	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	14	1	14861	2	N	2844	3330	1			813
							3764	4	3128	9							
*09	12210	X	10772	-0-	-1438	-0-	109	1	9008	2	N	1488	1444	1			857
							18	4	1637	9							
10	12617	X	5326	-0-	-7291	-0-	4398	2	928	9	N	844	1234	1			467

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

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									
08	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10291	2	9	4	N	485	753	1			202
							534	9									
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8525	2	562	9	N	511	365	1	30	8	318
10	10571	X	8360	-0-	-2211	-0-	6982	2	749	4	N	572	364	1	232	8	294
							629	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	2	N	509	517	1			512
							10282	4	560	9							
*09	11250	X	8288	-0-	-2962	-0-	1899	2	5830	4	N	508	704	1			316
							559	9									
*10	10230	X	9463	-0-	-767	-0-	450	1	8295	2	N	651	178	1			789
							2	4	716	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

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									
08	49545	X	49545	-0-	-0-	-0-	73	1	17122	2	Y	6550	6640	1			807
							25145	4	7205	9							
09	47850	X	47092	-0-	-758	-0-	19371	2	21304	4	Y	5834	6096	1			545
							6417	9									
10	49445	X	47194	-0-	-2251	-0-	1968	1	36224	2	Y	5674	5307	1			912
							2761	4	6241	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

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									
08	83596	X	83596	-0-	-0-	-0-	93	1	20351	2	Y	2553	2713	1			391
							60344	4	2808	9							
09	49174	X	49174	-0-	-0-	-0-	18963	2	28200	4	Y	1828	1833	1			386
							2011	9									
*10	56079	X	56079	-0-	-0-	-0-	2544	1	46895	2	Y	1895	1996	1			285
							4555	4	2085	9							

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

05	133138	X	133138	-0-	-0-	-0-	1762	1	129063	2	N	2103	1734	1	14	8	666
							2313	9									
06	117869	X	117869	-0-	-0-	-0-	3409	1	112327	2	N	1939	2246	1	7	8	352
							2133	9									
07	113080	X	113080	-0-	-0-	-0-	379	1	110556	2	N	1939	1679	1	40	8	572
							12	4	2133	9							
08	113105	X	113105	-0-	-0-	-0-	966	1	110225	2	N	1740	2094	1			218
							1914	9									
09	106615	X	106615	-0-	-0-	-0-	893	1	102848	2	N	1783	1673	1	2	8	326
							913	4	1961	9							
*10	105190	X	105190	-0-	-0-	-0-	1222	1	102154	2	N	1649	1493	1			482
							1814	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

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	53225	-0-	-60595	-0-	249	1	43193	2	Y	4133	3375	1	13	8	918
							5237	4	4546	9							
07	111414	X	64107	-0-	-47307	-0-	54565	2	3678	4	Y	5331	5792	1	156	8	301
							5864	9									
08	76335	X	76335	-0-	-0-	-0-	214	1	66354	2	Y	5818	5845	1			274
							3367	4	6400	9							
09	79295	X	79295	-0-	-0-	-0-	66223	2	6444	4	Y	6025	5803	1			496
							6628	9									
*10	94414	X	94414	-0-	-0-	-0-	4434	1	82622	2	Y	6268	6456	1			308
							463	4	6895	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

05	19313	X	9343	-0-	-9970	-0-	81	1	5903	2	N	3039	2652	1	54	8	713
							16	4	3343	9							
06	24300	X	8128	-0-	-16172	-0-	154	1	5079	2	N	2632	2829	1	12	8	504
							2895	9									
07	25110	X	8877	-0-	-16233	-0-	20	1	5776	2	N	2801	2576	1	5	8	724
							3081	9									
08	25110	X	9737	-0-	-15373	-0-	58	1	6630	2	N	2748	2975	1	3	8	494
							26	4	3023	9							
09	12420	X	9526	-0-	-2894	-0-	58	1	6560	2	N	2644	2768	1			370
							2908	9									
10	9300	X	7657	-0-	-1643	-0-	4804	2	2853	9	N	2594	2422	1			542

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

05	12028	X	3239	-0-	-8789	-0-	29	1	2152	2	N	962	934	1	46	8	497
							1058	9									
06	6990	X	2670	-0-	-4320	-0-	46	1	1544	2	N	792	914	1	11	8	364
							209	4	871	9							
07	7223	X	4204	-0-	-3019	-0-	9	1	2573	2	N	982	757	1			589
							542	4	1080	9							
08	7223	X	4934	-0-	-2289	-0-	32	1	3682	2	N	1017	1237	1			369
							101	4	1119	9							
*09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	39	1	4446	2	N	1043	1098	1	1	8	313
							83	4	1147	9							
*10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	5951	2	20	4	N	1057	1112	1			258
							1163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	637	1	46622	2	N	6172	6515	1	19	8	467
							6789	9									
06	53853	X	53853	-0-	-0-	-0-	1386	1	45667	2	N	6182	6150	1	3	8	496
							6800	9									
07	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	184	1	53992	2	N	6458	6135	0			819
							7104	9									
08	63290	X	63290	-0-	-0-	-0-	487	1	55608	2	N	6368	6479	1	3	8	705
							190	4	7005	9							
09	61358	X	61358	-0-	-0-	-0-	472	1	54285	2	N	5968	6334	1			339
							36	4	6565	9							
*10	61435	X	61435	-0-	-0-	-0-	54857	2	3	4	N	5977	6000	1			316
							6575	9									

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	19678	-0-	-4068	-0-	238	1	17427	2	N	1685	1590	1	12	8	359
							159	4	1854	9							
06	22980	X	16402	-0-	-6578	-0-	436	1	14394	2	N	1389	1449	1	4	8	295
							44	4	1528	9							
07	23746	X	18699	-0-	-5047	-0-	57	1	16706	2	N	1544	1614	1	20	8	205
							238	4	1698	9							
08	21390	X	20864	-0-	-526	-0-	165	1	18824	2	N	1661	1443	1			423
							48	4	1827	9							
09	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	154	1	17797	2	N	1531	1445	1			509
							239	4	1684	9							
*10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	19917	2	9	4	N	1555	1732	1			332
							1711	9									

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
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									
08	56575	X	19478	-0-	-37097	-0-	32	1	9615	2	Y	3350	3950	1			56
							6146	4	3685	9							
09	27180	X	6553	-0-	-20627	-0-	1375	2	4769	4	Y	372	428	1			-0-
							409	9									
10	25885	X	15877	-0-	-10008	-0-	676	1	13072	2	Y	1379	1377	1			2
							612	4	1517	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143282	X	90125	-0-	-53157	-0-	2330	1	79039	2	Y	5712	5196	1	229	8	466
							2473	4	6283	9							
06	138660	X	117707	-0-	-20953	-0-	602	1	104441	2	Y	9593	9766	1	28	8	265
							2112	4	10552	9							
07	143282	X	125991	-0-	-17291	-0-	113078	2	1696	4	Y	10197	10026	1	23	8	413
							11217	9									
08	120001	X	119859	-0-	-142	-0-	349	1	104037	2	Y	9419	9752	1			80
							5112	4	10361	9							
09	126475	X	126475	-0-	-0-	-0-	113276	2	3420	4	Y	8890	8382	1			588
							9779	9									
*10	120373	X	120373	-0-	-0-	-0-	5698	1	104432	2	Y	8502	8864	1			226
							891	4	9352	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	59	1	18356	2	Y	1365	1654	1			312
						33087	4	1502	9							
09	34950 X	32560	-0-	-2390	-0-	31083	4	1477	9	Y	1343	1342	1			313
10	42284 X	24953	-0-	-17331	-0-	528	1	9473	2	Y	1820	1577	1			556
						12950	4	2002	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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
08	SHUT IN	120454	-0-	120454	455311	378	1	105151	2	Y	10569	10509	1			464
						3299	4	11626	9							
09	SHUT IN	135937	-0-	135937	591248	118223	2	6253	4	Y	10419	10071	1			812
						11461	9									
10	SHUT IN	134279	-0-	134279	725527	6270	1	116965	2	Y	9753	10100	1			465
						316	4	10728	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A

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									
08	SHUT IN	109419	-0-	109419	469708	363	1	98545	2	Y	8134	8169	1			361
						1564	4	8947	9							
09	SHUT IN	115542	-0-	115542	585250	106562	2	264	4	Y	7924	7669	1			616
						8716	9									
10	SHUT IN	119401	-0-	119401	704651	5652	1	105493	2	Y	7472	7732	1			356
						37	4	8219	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

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									
08	56265 X	43389	-0-	-12876	-0-	2	1	497	2	N	5248	5779	1			453
						37117	4	5773	9							
09	49200 X	43632	-0-	-5568	-0-	53	2	37631	4	N	5407	5311	1			549
						5948	9									
10	49786 X	42768	-0-	-7018	-0-	140	1	2826	2	N	5359	5371	1			537
						33907	4	5895	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	52173	X	43508	-0-	-8665	-0-	92	1	26523	2	Y	5202	5278	1			392
							11171	4	5722	9							
09	50490	X	47283	-0-	-3207	-0-	35230	2	6822	4	Y	4755	4734	1			413
							5231	9									
*10	53715	X	53715	-0-	-0-	-0-	2429	1	45368	2	Y	4571	4418	1			566
							890	4	5028	9							

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174096	X	103284	-0-	-70812	-0-	1262	1	92402	2	Y	8745	8599	0	67	8	283
							9620	9									
06	168480	X	93316	-0-	-75164	-0-	2489	1	81993	2	Y	8029	7954	1	26	8	332
							2	4	8832	9							
07	174096	X	98358	-0-	-75738	-0-	304	1	89283	2	Y	7965	8121	0			176
							9	4	8762	9							
08	106082	X	93754	-0-	-12328	-0-	740	1	84510	2	Y	7731	7514	0			393
							8504	9									
09	102660	X	86664	-0-	-15996	-0-	681	1	78397	2	Y	6896	6811	1			478
							7586	9									
10	103199	X	86795	-0-	-16404	-0-	79099	2	7696	9	Y	6996	7180	1			294

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
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									
08	55910	X	55910	-0-	-0-	-0-	52280	2	43	4	Y	3261	3409	1			602
							3587	9									
09	57283	X	57283	-0-	-0-	-0-	53363	2	398	4	Y	3202	2928	1	22	8	854
							3522	9									
*10	56937	X	56937	-0-	-0-	-0-	3084	1	50075	2	Y	2944	3671	1			127
							540	4	3238	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	36301	X	32723	-0-	-3578	-0-	5	1	1386	2	Y	1109	1356	1			202
							30112	4	1220	9							
09	34470	X	31771	-0-	-2699	-0-	1948	2	28613	4	Y	1100	1092	1			210
							1210	9									
10	36952	X	31198	-0-	-5754	-0-	1336	1	24449	2	Y	978	909	1			279
							4337	4	1076	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132432	X	68753	-0-	-63679	-0-	865	1	63345	2	Y	4130	4094	0	2	8	135
							4543	9									
06	128160	X	59056	-0-	-69104	-0-	1618	1	53300	2	Y	3760	3738	0	1	8	156
							2	4	4136	9							
07	132432	X	54570	-0-	-77862	-0-	173	1	50338	2	Y	3678	3753	0			81
							13	4	4046	9							
08	62372	X	43946	-0-	-18426	-0-	352	1	40073	2	Y	3201	3119	0			163
							3521	9									
09	60360	X	41012	-0-	-19348	-0-	324	1	37359	2	Y	3026	2979	0			210
							3329	9									
10	62372	X	38236	-0-	-24136	-0-	403	1	34762	2	Y	2792	2885	0			117
							3071	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	70688	X	70688	-0-	-0-	-0-	207	1	53689	2	Y	10359	10448	1			491
							5397	4	11395	9							
09	66480	X	58485	-0-	-7995	-0-	48334	2	2058	4	Y	7357	7287	1			561
							8093	9									
*10	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	2654	1	49073	2	Y	8878	8905	1			534
							469	4	9766	9							

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	54002	X	53549	-0-	-453	-0-	49949	2	257	4	Y	3039	3284	1			455
							3343	9									
09	56667	X	56667	-0-	-0-	-0-	52968	2	280	4	Y	3108	2698	1	7	8	858
							3419	9									
*10	57032	X	57032	-0-	-0-	-0-	3116	1	50605	2	Y	2930	3664	1			124
							88	4	3223	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 8028 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150846	X	88825	-0-	-62021	-0-	990	1	72523	2	Y	13920	13853	0	12	8	278
							15312	9									
06	119400	X	81530	-0-	-37870	-0-	1987	1	65509	2	Y	12758	12843	0	3	8	190
							14034	9									
07	98456	X	86057	-0-	-12399	-0-	245	1	71610	2	Y	12911	12826	0			275
							14202	9									
08	88558	X	88558	-0-	-0-	-0-	648	1	73941	2	Y	12699	12708	0	3	8	263
							13969	9									
09	86115	X	86115	-0-	-0-	-0-	629	1	72348	2	Y	11939	11989	0			213
							5	4	13133	9							
*10	88993	X	88993	-0-	-0-	-0-	76085	2	6	4	Y	11729	11723	0	7	8	212
							12902	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85653	X	52562	-0-	-33091	-0-	565	1	41397	2	Y	9618	9577	0	6	8	192
							20	4	10580	9							
06	85380	X	47881	-0-	-37499	-0-	1117	1	36818	2	Y	8736	8793	0	5	8	130
							336	4	9610	9							
07	88226	X	48492	-0-	-39734	-0-	133	1	38740	2	Y	8618	8564	0			184
							139	4	9480	9							
08	46296	X	46296	-0-	-0-	-0-	324	1	36984	2	Y	7962	7981	0			165
							230	4	8758	9							
09	43955	X	43955	-0-	-0-	-0-	312	1	35738	2	Y	7089	7127	0			127
							107	4	7798	9							
*10	48323	X	48323	-0-	-0-	-0-	39619	2	143	4	Y	7783	7769	0			141
							8561	9									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9891 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	32875	X	32875	-0-	-0-	-0-	27572	2	5303	9	Y	4821	5256	1	2	8	714
09	33326	X	33326	-0-	-0-	-0-	28083	2	1	4	Y	4765	4567	1	9	8	903
							5242	9									
*10	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	41158	2	132	4	Y	5817	6189	1			531
							6399	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	W	40869	-0-	40869	591157	111	1	32643	2	Y	2979	3025	1			229
							4838	4	3277	9							
09	0	W	38851	-0-	38851	630008	34589	2	1275	4	Y	2715	2725	1			219
							2987	9									
*10	668815	X	38807	-0-	-630008	-0-	1833	1	33965	2	Y	2651	2566	1			304
							93	4	2916	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
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									
08	56978	X	49312	-0-	-7666	-0-	150	1	43136	2	Y	5178	5254	1			400
							330	4	5696	9							
09	55140	X	47070	-0-	-8070	-0-	41408	2	383	4	Y	4799	4804	1			395
							5279	9									
10	56978	X	45152	-0-	-11826	-0-	2037	1	37766	2	Y	4862	4696	1			561
							1	4	5348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 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
05	SHUT IN	184305	-0-	184305	250258	4402	1	149328	2	Y	3148	2529	1	39	8	701
						27112	4	3463	9							
06	SHUT IN	275853	-0-	275853	526111	1486	1	257744	2	Y	4681	4932	1	5	8	445
						11474	4	5149	9							
07	SHUT IN	191793	-0-	191793	717904	188589	2	7	4	Y	2906	3299	1	1	8	51
						3197	9									
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	717904					Y	-0-	51	1			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	717904					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	32679	-0-	32679	750583	1626	1	29344	2	Y	402	220	1			182
						1267	4	442	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
05	SHUT IN	209365	-0-	209365	209879	4822	1	163560	2	Y	22302	20562	1	138	8	1602
						16451	4	24532	9							
06	SHUT IN	251764	-0-	251764	461643	1253	1	217471	2	Y	26184	26601	1	80	8	1105
						4238	4	28802	9							
07	SHUT IN	286451	-0-	286451	748094	259108	2	549	4	Y	24358	24419	1	13	8	1031
						26794	9									
08	SHUT IN	227872	-0-	227872	975966	671	1	205486	2	Y	18465	18873	1			623
						1403	4	20312	9							
09	SHUT IN	199916	-0-	199916	1175882	6	1	183971	2	Y	14354	14161	1			816
						150	4	15789	9							
10	SHUT IN	202763	-0-	202763	1378645	9524	1	175823	2	Y	13269	13513	1			572
						2820	4	14596	9							

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
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									
08	SHUT IN	157523	-0-	157523	453640	386	1	109646	2	Y	26658	27655	1			213
						18167	4	29324	9							
09	SHUT IN	140510	-0-	140510	594150	106871	2	8149	4	Y	23173	21900	1			1486
						25490	9									
10	SHUT IN	136013	-0-	136013	730163	5732	1	105061	2	Y	21562	22505	1			543
						1502	4	23718	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
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									
08	74028 X	51210	-0-	-22818	-0-	48059	2	272	4	N	2617	2886	1			655
						2879	9									
09	66360 X	45625	-0-	-20735	-0-	42789	2	84	4	N	2502	2174	1	7	8	976
						2752	9									
10	68138 X	45027	-0-	-23111	-0-	2437	1	39568	2	N	2582	3140	1			418
						182	4	2840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 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
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									
08	SHUT IN	186965	-0-	186965	532803	445	1	122132	2	Y	11221	11682	1			77
						52045	4	12343	9							
09	SHUT IN	146512	-0-	146512	679315	117636	2	19068	4	Y	8916	8486	1			507
						9808	9									
10	SHUT IN	159743	-0-	159743	839058	7704	1	140625	2	Y	9296	9549	1			254
						1188	4	10226	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
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									
08	SHUT IN	124234	-0-	124234	301877	318	1	91883	2	Y	23771	24092	1			841
						5885	4	26148	9							
09	SHUT IN	111770	-0-	111770	413647	3	1	88282	2	Y	19690	19377	1			1154
						1826	4	21659	9							
10	SHUT IN	115263	-0-	115263	528910	4857	1	89502	2	Y	18991	19311	1			834
						14	4	20890	9							

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
05	SHUT IN	117968	-0-	117968	264058	1173	1	85823	2	Y	28156	28060	0	2	8	173
						30972	9									
06	SHUT IN	95341	-0-	95341	359399	2093	1	68923	2	Y	22114	22081	0	36	1	170
						24325	9									
07	SHUT IN	80889	-0-	80889	440288	211	1	61590	2	Y	17353	17362	1	12	8	149
						19088	9									
08	SHUT IN	64462	-0-	64462	504750	422	1	48175	2	Y	14423	14472	0			100
						15865	9									
09	SHUT IN	54796	-0-	54796	559546	353	1	40762	2	Y	12437	12419	0			118
						13681	9									
10	SHUT IN	51891	-0-	51891	611437	38927	2	12964	9	Y	11785	11777	0			126

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
05	SHUT IN	131139	-0-	131139	342810	1287	1	94299	2	Y	32321	32223	0	4	8	199
						35553	9									
06	SHUT IN	101437	-0-	101437	444247	2279	1	75210	2	Y	21771	21766	0	36	1	167
						23948	9					1	8			
07	SHUT IN	76187	-0-	76187	520434	190	1	55968	2	Y	18208	18218	0			157
						20029	9									
08	SHUT IN	75494	-0-	75494	595928	495	1	56554	2	Y	16768	16809	0			116
						18445	9									
09	SHUT IN	64716	-0-	64716	660644	417	1	48164	2	Y	14660	14637	0			139
						9	4	16126	9							
10	SHUT IN	60979	-0-	60979	721623	45613	2	15366	9	Y	13969	13958	0			150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	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							
08	SHUT IN	231213	-0-	231213	476322	3262	1	195331	2	Y	19572	19951	1	7	8	482
						11091	4	21529	9							
09	SHUT IN	241226	-0-	241226	717548	2349	1	215473	2	Y	17026	16529	0	4	8	975
						4675	4	18729	9							
10	SHUT IN	258807	-0-	258807	976355	13438	1	224139	2	Y	17056	17392	1	4	8	635
						2468	4	18762	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
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	20588	-0-	20588	20588	8961	2	7385	4	Y	3856	1905	1	1	8	1950
						4242	9									
08	SHUT IN	206991	-0-	206991	227579	1446	1	69196	2	Y	37611	38792	1			769
						94977	4	41372	9							
09	SHUT IN	274329	-0-	274329	501908	765	1	103015	2	Y	35817	35708	1	69	8	809
						131150	4	39399	9							
10	SHUT IN	220505	-0-	220505	722413	9692	1	163765	2	Y	36871	37120	1	10	8	550
						6490	4	40558	9							

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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	8			-0-
06	SHUT IN	68627	-0-	68627	68627	137	1	23696	2	Y	8736	7860	1	59	8	817
						35184	4	9610	9							
07	SHUT IN	146526	-0-	146526	215153	188	1	98783	2	Y	20941	20941	1	53	8	764
						24520	4	23035	9							
08	SHUT IN	129916	-0-	129916	345069	1683	1	99928	2	Y	19603	19711	1			656
						6742	4	21563	9							
*09	SHUT IN	153806	-0-	153806	498875	1372	1	106104	2	Y	23543	23083	1			1116
						20433	4	25897	9							
10	SHUT IN	147492	-0-	147492	646367	6612	1	109115	2	Y	22644	22992	1			768
						6857	4	24908	9							

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	5981	-0-	5981	5981	1189	2	3543	4	Y	1135	516	1	173	8	446
						1249	9									
08	SHUT IN	178041	-0-	178041	184022	1450	1	85381	2	Y	19974	19942	1			478
						69239	4	21971	9							
09	SHUT IN	255066	-0-	255066	439088	757	1	164288	2	Y	23404	23263	1	84	8	535
						64277	4	25744	9							
10	SHUT IN	227210	-0-	227210	666298	11020	1	186964	2	Y	20274	20491	1	12	8	306
						6925	4	22301	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	17186	-0-	17186	17186	6790	2	6331	4	Y	3695	2150	1	3	8	1542
						4065	9									
08	SHUT IN	156091	-0-	156091	173277	1070	1	74580	2	Y	33079	33902	1			719
						44054	4	36387	9							
09	SHUT IN	184298	-0-	184298	357575	477	1	130813	2	Y	35041	34866	1	75	8	819
						14463	4	38545	9							
10	SHUT IN	188826	-0-	188826	546401	7890	1	133198	2	Y	38044	38301	1	10	8	552
						5890	4	41848	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

05	14B2 EXT	104370	-0-	104370	494939	1212	1	88693	2	Y	12576	12494	0	77	8	122
						631	4	13834	9							
06	14B2 EXT	59590	-0-	59590	554529	1448	1	47578	2	Y	7747	7745	0	24	8	100
						2042	4	8522	9							
07	14B2 EXT	65523	-0-	65523	620052	191	1	55855	2	Y	8572	8484	0			188
						48	4	9429	9							
08	14B2 EXT	60320	-0-	60320	680372	450	1	51396	2	Y	7704	7444	0			448
						8474	9									
09	14B2 EXT	54041	-0-	54041	734413	401	1	46451	2	Y	6535	6849	0			134
						7189	9									
10	14B2 EXT	54207	-0-	54207	788620	46945	2	7262	9	Y	6602	6602	0			134

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

05	145514 X	118769	-0-	-26745	-0-	1341	1	98200	2	Y	17356	17302	0	42	8	169
						136	4	19092	9							
06	140820 X	80802	-0-	-60018	-0-	1890	1	62018	2	Y	12246	12241	0	16	8	158
						3423	4	13471	9							
07	145514 X	81072	-0-	-64442	-0-	231	1	67714	2	Y	11934	11830	0			262
						13127	9									
08	145514 X	74809	-0-	-70705	-0-	549	1	62713	2	Y	10497	10149	0			610
						11547	9									
*09	140820 X	56931	-0-	-83889	-0-	413	1	47520	2	Y	8180	8623	0			167
						8998	9									
10	145514 X	62685	-0-	-82829	-0-	52299	2	10386	9	Y	9442	9417	0			192

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	14333	-0-	14333	14333	7254	2	4824	4	Y	2050	1087	1	197	8	766
						2255	9									
08	SHUT IN	176353	-0-	176353	190686	1505	1	105127	2	Y	22681	22899	1			548
						44772	4	24949	9							
09	SHUT IN	258725	-0-	258725	449411	747	1	173144	2	Y	26618	26475	1	81	8	610
						55554	4	29280	9							
10	SHUT IN	236733	-0-	236733	686144	10749	1	180915	2	Y	24042	24267	1	15	8	370
						18623	4	26446	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	84444 X	55579	-0-	-28865	-0-	37249	2	1107	4	Y	15657	14388	0	944	1	146
						17223	9					179	8			
*04	91168 X	91168	-0-	-0-	-0-	287	1	65683	2	Y	22907	22814	0	93	8	146
						25198	9									
*05	90577 X	90577	-0-	-0-	-0-	918	1	67202	2	Y	20415	20417	0	18	8	126
						22457	9									
*06	86951 X	86951	-0-	-0-	-0-	1977	1	65068	2	Y	18096	18045	0	30	1	139
						19906	9					8	8			
07	84444 X	66373	-0-	-18071	-0-	177	1	51493	2	Y	13366	13390	0			115
						14703	9									
08	84444 X	63893	-0-	-20551	-0-	443	1	50618	2	Y	11664	11698	0			81
						2	4	12830	9							
09	81720 X	52187	-0-	-29533	-0-	353	1	40808	2	Y	10024	10010	0			95
						11026	9									
10	84444 X	43213	-0-	-41231	-0-	33775	2	9438	9	Y	8580	8574	0	9	8	92

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

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
08	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	2569	3	454	9	Y	413	399	1			48
09	DLQ G-10	2650	-0-	2650	5673	2341	3	309	9	Y	281	279	1			50
10	DLQ G-10	2804	-0-	2804	8477	2497	3	307	9	Y	279	284	1			45

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

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
08	DLQ G-10	11070	-0-	11070	11070	8499	3	2571	9	Y	2337	2258	1			197
09	DLQ G-10	13687	-0-	13687	24757	10918	3	2769	9	Y	2517	2500	1			214
10	DLQ G-10	13261	-0-	13261	38018	10447	3	2814	9	Y	2558	2609	1			163

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

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
08	DLQ G-10	36429	-0-	36429	36429	28820	3	7609	9	Y	6917	7113	1			309
09	DLQ G-10	36073	-0-	36073	72502	28949	3	7124	9	Y	6476	6113	1			672
10	DLQ G-10	32739	-0-	32739	105241	25523	3	7216	9	Y	6560	6751	1			481

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

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
08	DLQ G-10	10702	-0-	10702	10702	9116	3	1586	9	Y	1442	1394	1			120
09	DLQ G-10	13441	-0-	13441	24143	11567	3	1874	9	Y	1704	1693	1			131
10	DLQ G-10	10180	-0-	10180	34323	8435	3	1745	9	Y	1586	1617	1			100

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

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
08	DLQ G-10	12464	-0-	12464	12464	10217	3	2247	9	Y	2043	1974	1			179
09	DLQ G-10	14603	-0-	14603	27067	12258	3	2345	9	Y	2132	2118	1			193
10	DLQ G-10	15207	-0-	15207	42274	13027	3	2180	9	Y	1982	2021	1			154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	11868	-0-	11868	11868	9724	3	2144	9	Y	1949	1883	1			191
09	DLQ G-10	14358	-0-	14358	26226	11970	3	2388	9	Y	2171	2157	1			205
10	DLQ G-10	13981	-0-	13981	40207	11044	3	2937	9	Y	2670	2722	1			153

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

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
08	DLQ G-10	24158	-0-	24158	24158	20778	3	3380	9	Y	3073	3240	1			137
09	DLQ G-10	28598	-0-	28598	52756	25396	3	3202	9	Y	2911	2746	1			302
10	DLQ G-10	29481	-0-	29481	82237	26020	3	3461	9	Y	3146	3217	1			231

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

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
08	DLQ G-10	12580	-0-	12580	12580	10680	3	1900	9	Y	1727	1669	1			153
09	DLQ G-10	11291	-0-	11291	23871	9314	3	1977	9	Y	1797	1785	1			165
10	DLQ G-10	11323	-0-	11323	35194	9181	3	2142	9	Y	1947	1985	1			127

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

*11	87810 X	61315	-0-	-26495	-0-	771	1	49099	3	Y	6609	6216	0	456	1	160
						4175	4	7270	9			22	8			
*12	89528 X	57941	-0-	-31587	-0-	1243	1	46197	3	Y	6652	6139	0	469	1	204
						3184	4	7317	9							
*01	76229 X	54481	-0-	-21748	-0-	747	1	46936	3	Y	6022	5727	0	225	1	262
						174	4	6624	9			12	8			
*02	68852 X	51682	-0-	-17170	-0-	46374	3	5308	9	Y	4825	4770	0			317
*03	65565 X	52753	-0-	-12812	-0-	47373	3	36	4	Y	4858	5161	0			14
						5344	9									
*04	61320 X	52807	-0-	-8513	-0-	47689	3	1	4	Y	4652	4608	0			58
						5117	9									
*05	57939 X	53516	-0-	-4423	-0-	48543	3	2	4	Y	4519	4509	0			68
						4971	9									
*06	55440 X	34725	-0-	-20715	-0-	17796	3	12407	4	Y	4111	4121	0			58
						4522	9									
*07	57288 X	49084	-0-	-8204	-0-	41284	3	3079	4	Y	4292	4285	0			65
						4721	9									
*08	54560 X	47596	-0-	-6964	-0-	43128	3	292	4	Y	3796	3799	0			62
						4176	9									
*09	52800 X	46419	-0-	-6381	-0-	40734	3	1315	4	Y	3973	3968	0			67
						4370	9									
10	53506 X	45606	-0-	-7900	-0-	41296	3	90	4	Y	3836	3810	0			93
						4220	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62279	X	57000	-0-	-5279	-0-	50663	3	6337	9	N	5761	5711	0			159
09	60270	X	52221	-0-	-8049	-0-	46194	3	6027	9	N	5479	5448	0			190
10	61535	X	53328	-0-	-8207	-0-	46821	3	630	4	N	5343	5332	0			201
							5877	9									

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

*11	192720	X	159475	-0-	-33245	-0-	2121	1	135028	3	Y	10457	9294	0	1254	1	318
							10823	4	11503	9			43	8			
*12	199144	X	135063	-0-	-64081	-0-	3026	1	112472	3	Y	8142	7133	0	1141	1	137
							10609	4	8956	9			49	8			
*01	199144	X	49259	-0-	-149885	-0-	836	1	41540	3	Y	2699	2501	0	252	1	78
							3914	4	2969	9			5	8			
*02	179872	X	115736	-0-	-64136	-0-	107062	3	8674	9	Y	7885	7695	0			268
*03	164796	X	125749	-0-	-39047	-0-	114774	3	10975	9	Y	9977	10087	0			158
*04	159480	X	75094	-0-	-84386	-0-	69124	3	5970	9	Y	5427	5441	0			144
*05	135067	X	28170	-0-	-106897	-0-	26525	3	1645	9	Y	1495	1623	0			16
*06	127980	X	105662	-0-	-22318	-0-	88348	3	11580	4	Y	5213	5165	0			64
							5734	9									
*07	132246	X	99000	-0-	-33246	-0-	86085	3	8176	4	Y	4308	3995	0			377
							4739	9									
*08	125736	X	112473	-0-	-13263	-0-	107387	3	5086	9	Y	4624	4794	0			207
*09	105660	X	99920	-0-	-5740	-0-	93365	3	2173	4	Y	3984	4075	0			116
							4382	9									
*10	115756	X	115756	-0-	-0-	-0-	111011	3	71	4	Y	4249	4305	0			60
							4674	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

*11	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	1305	1	30018	3	Y	8501	7895	0	637	1	42
							362	4	9351	9			10	8			
*12	49693	X	41818	-0-	-7875	-0-	1445	1	31320	3	Y	8184	7496	0	664	1	59
							51	4	9002	9			7	8			
*01	49693	X	38615	-0-	-11078	-0-	729	1	29965	3	Y	6845	6528	0	309	1	58
							391	4	7530	9			9	8			
*02	44884	X	34682	-0-	-10202	-0-	27889	3	867	4	Y	5387	5386	0			59
							5926	9									
*03	42780	X	24123	-0-	-18657	-0-	17476	3	183	4	Y	5876	5923	0			12
							6464	9									
*04	41040	X	19146	-0-	-21894	-0-	14220	3	13	4	Y	4466	4469	0			9
							4913	9									
*05	41819	X	24524	-0-	-17295	-0-	18792	3	12	4	Y	5200	5196	0			13
							5720	9									
*06	37380	X	31438	-0-	-5942	-0-	24501	3	1768	4	Y	4699	4685	0			27
							5169	9									
*07	38409	X	32185	-0-	-6224	-0-	25807	3	1354	4	Y	4567	4541	0			53
							5024	9									
*08	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	20578	3	4615	9	Y	4195	4208	0			40
*09	31440	X	23838	-0-	-7602	-0-	19183	3	575	4	Y	3709	3720	0			29
							4080	9									
10	32488	X	20025	-0-	-12463	-0-	15232	3	812	4	Y	3619	3633	0			15
							3981	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	41547	X	41547	-0-	-0-	-0-	1309	1	30098	3	Y	9163	8528	0	639	1	224
							61	4	10079	9			15	8			
*12	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	1316	1	28527	3	Y	9470	8828	0	605	1	250
							1153	4	10417	9			11	8			
*01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	628	1	25095	3	Y	7943	7681	0	266	1	226
							257	4	8737	9			20	8			
*02	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	22393	3	422	4	Y	6959	6956	0			229
							7655	9									
*03	32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	24416	3	10	4	Y	7442	7612	0			59
							8186	9									
*04	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	23858	3	7867	9	Y	7152	7146	0			65
*05	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	14551	3	4914	9	Y	4467	4479	0			53
*06	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	19509	3	7568	9	Y	6880	6885	0			48
*07	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	18991	3	7644	9	Y	6949	6694	0			303
*08	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	17340	3	6690	9	Y	6082	6266	0			119
*09	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	18209	3	7405	9	Y	6732	6560	0			291
10	9300	X	5329	-0-	-3971	-0-	3885	3	69	4	Y	1250	1454	0			87
							1375	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72600	X	52166	-0-	-20434	-0-	606	1	38577	3	Y	8820	8586	0	358	1	221
							3281	4	9702	9							
*12	67177	X	49520	-0-	-17657	-0-	977	1	36298	3	Y	8856	8429	0	368	1	280
							2503	4	9742	9							
*01	64170	X	48570	-0-	-15600	-0-	613	1	38533	3	Y	8437	8140	0	184	1	373
							143	4	9281	9			20	8			
*02	57960	X	46483	-0-	-11477	-0-	38709	3	7774	9	Y	7067	6976	0			464
*03	58032	X	51329	-0-	-6703	-0-	43256	3	30	4	Y	7312	7754	0			22
							8043	9									
*04	52170	X	45059	-0-	-7111	-0-	37504	3	1	4	Y	6867	6803	0			86
							7554	9									
*05	51522	X	45406	-0-	-6116	-0-	37896	3	1	4	Y	6826	6809	0			103
							7509	9									
*06	49980	X	42578	-0-	-7402	-0-	26306	3	9977	4	Y	5723	5745	0			81
							6295	9									
*07	51646	X	43004	-0-	-8642	-0-	33164	3	2637	4	Y	6548	6530	0			99
							7203	9									
*08	51336	X	42417	-0-	-8919	-0-	35853	3	241	4	Y	5748	5754	0			93
							6323	9									
*09	45060	X	40412	-0-	-4648	-0-	32938	3	1065	4	Y	5826	5820	0			99
							6409	9									
10	45415	X	37404	-0-	-8011	-0-	31452	3	71	4	Y	5346	5316	0			129
							5881	9									

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	58745	X	44467	-0-	-14278	-0-	39353	3	5114	9	N	4649	4764	0			128
09	52020	X	42228	-0-	-9792	-0-	37279	3	4949	9	N	4499	4482	0			145
10	46097	X	45094	-0-	-1003	-0-	39400	3	555	4	N	4672	4599	0			218
							5139	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
*11	141690	X	77589	-0-	-64101	-0-	2549	1	58638	3	Y	14268	13099	0	1244	1	69
							707	4	15695	9			29	8			
*12	146413	X	81674	-0-	-64739	-0-	2914	1	63156	3	Y	14092	12704	0	1339	1	100
							103	4	15501	9			18	8			
*01	129146	X	78342	-0-	-50804	-0-	1519	1	62448	3	Y	12328	11656	0	642	1	104
							814	4	13561	9			26	8			
*02	116648	X	74741	-0-	-41907	-0-	61656	3	1918	4	Y	10152	10145	0			111
							11167	9									
*03	102300	X	60212	-0-	-42088	-0-	48451	3	507	4	Y	10231	10312	0			30
							11254	9									
*04	79020	X	45608	-0-	-33412	-0-	36933	3	34	4	Y	7855	7861	0			24
							8641	9									
*05	82739	X	64367	-0-	-18372	-0-	53237	3	35	4	Y	10086	10079	0			31
							11095	9									
*06	80070	X	65594	-0-	-14476	-0-	51843	3	3741	4	Y	9100	9072	0			59
							10010	9									
*07	67348	X	67348	-0-	-0-	-0-	54956	3	2884	4	Y	8644	8594	0			109
							9508	9									
*08	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	49663	3	1969	4	Y	7000	7022	0			87
							7700	9									
*09	50967	X	50967	-0-	-0-	-0-	42814	3	1283	4	Y	6245	6263	0			69
							6870	9									
*10	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	40276	3	2146	4	Y	5685	5708	0			46
							6254	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

*11	68065	X	68065	-0-	-0-	-0-	891	1	56745	3	Y	5200	4449	0	527	1	550
							4709	4	5720	9			8	8			
*12	60980	X	60980	-0-	-0-	-0-	1325	1	49241	3	Y	5527	5163	0	500	1	414
							4334	4	6080	9							
*01	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	913	1	58763	3	Y	4988	4970	0	274	1	158
							124	4	5487	9							
*02	54082	X	54082	-0-	-0-	-0-	49808	3	339	4	Y	3577	3473	0			262
							3935	9									
*03	62100	X	62100	-0-	-0-	-0-	56453	3	678	4	Y	4517	4731	0			48
							4969	9									
*04	56790	X	43289	-0-	-13501	-0-	39626	3	27	4	Y	3305	3264	0			89
							3636	9									
*05	58683	X	58548	-0-	-135	-0-	53756	3	56	4	Y	4305	4163	0			231
							4736	9									
*06	56790	X	43957	-0-	-12833	-0-	35465	3	4599	4	Y	3539	3538	0			232
							3893	9									
*07	58683	X	50075	-0-	-8608	-0-	42665	3	2933	4	Y	4070	4034	0			268
							4477	9									
*08	58683	X	51466	-0-	-7217	-0-	47229	3	4237	9	Y	3852	3816	0			304
*09	56670	X	53195	-0-	-3475	-0-	48209	3	835	4	Y	3774	3892	0			186
							4151	9									
10	58559	X	47187	-0-	-11372	-0-	43093	3	384	4	Y	3373	3306	0			253
							3710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49560	X	38388	-0-	-11172	-0-	481	1	30650	3	Y	4285	3884	0	284	1	471
							2543	4	4714	9			4	8			
*12	51088	X	45936	-0-	-5152	-0-	975	1	36228	3	Y	5041	4761	0	367	1	384
							3188	4	5545	9							
*01	47492	X	42220	-0-	-5272	-0-	568	1	36500	3	Y	4614	4679	0	170	1	149
							77	4	5075	9							
*02	42896	X	34786	-0-	-8110	-0-	30621	3	209	4	Y	3596	3482	0			263
							3956	9									
*03	45942	X	44847	-0-	-1095	-0-	39848	3	478	4	Y	4110	4305	0			68
							4521	9									
*04	44460	X	42304	-0-	-2156	-0-	38385	3	27	4	Y	3538	3494	0			112
							3892	9									
*05	45942	X	38027	-0-	-7915	-0-	33250	3	59	4	Y	4289	4171	0			230
							4718	9									
*06	43860	X	27570	-0-	-16290	-0-	19007	3	4647	4	Y	3560	3557	0			233
							3916	9									
*07	45322	X	30861	-0-	-14461	-0-	23994	3	2916	4	Y	3592	3589	0			236
							3951	9									
*08	47306	X	25574	-0-	-21732	-0-	22119	3	3455	9	Y	3141	3129	0			248
*09	42300	X	30959	-0-	-11341	-0-	25731	3	869	4	Y	3963	4016	0			195
							4359	9									
10	38037	X	27531	-0-	-10506	-0-	23810	3	412	4	Y	3008	2977	0			226
							3309	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	Y	10076	10291	0			155
							11084	9									
*03	47089	X	15712	-0-	-31377	-0-	11932	3	247	4	Y	3212	3210	0			157
							3533	9									
*04	45570	X	27052	-0-	-18518	-0-	22553	3	4499	9	Y	4090	4116	0			131
*05	47089	X	32292	-0-	-14797	-0-	27068	3	5224	9	Y	4749	4796	0			84
*06	31770	X	31384	-0-	-386	-0-	25915	3	669	4	Y	4364	4322	0			126
							4800	9									
*07	55583	X	9341	-0-	-46242	-0-	7510	3	24	4	Y	1643	1608	0			161
							1807	9									
*08	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	32057	3	6551	9	Y	5955	5967	0			149
*09	31380	X	31064	-0-	-316	-0-	26114	3	154	4	Y	4360	4407	0			102
							4796	9									
10	32426	X	27977	-0-	-4449	-0-	23461	3	289	4	Y	3843	3851	0			94
							4227	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1207955	X	121295	-0-	-1086660	-0-	4178	1	96101	3	Y	18053	16034	0	2039	1	84
							1158	4	19858	9			66	8			
*12	124767	X	124767	-0-	-0-	-0-	4644	1	100642	3	Y	17561	15350	0	2134	1	121
							164	4	19317	9			40	8			
*01	122352	X	122352	-0-	-0-	-0-	2460	1	101158	3	Y	15831	14724	0	1041	1	131
							1320	4	17414	9			56	8			
*02	115403	X	115403	-0-	-0-	-0-	98658	3	3069	4	Y	12433	12428	0			136
							13676	9									
*03	92091	X	92091	-0-	-0-	-0-	77933	3	816	4	Y	12129	12225	0			40
							13342	9									
*04	65742	X	65742	-0-	-0-	-0-	55965	3	51	4	Y	8842	8849	0			33
							9726	9									
*05	77380	X	77380	-0-	-0-	-0-	65951	3	44	4	Y	10350	10343	0			40
							11385	9									
*06	86715	X	86715	-0-	-0-	-0-	70099	3	5060	4	Y	10505	10472	0			73
							11556	9									
*07	88620	X	88620	-0-	-0-	-0-	73339	3	3848	4	Y	10394	10334	0			133
							11433	9									
*08	79630	X	79630	-0-	-0-	-0-	66305	3	2629	4	Y	9724	9755	0			102
							10696	9									
*09	80562	X	80562	-0-	-0-	-0-	68581	3	2055	4	Y	9024	9050	0			76
							9926	9									
*10	74052	X	74052	-0-	-0-	-0-	61280	3	3264	4	Y	8644	8679	0			41
							9508	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

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									
08	22227	X	14385	-0-	-7842	-0-	12432	3	1953	9	N	1775	1890	0			134
09	21510	X	12826	-0-	-8684	-0-	11096	3	1730	9	N	1573	1500	0			207
10	22227	X	12015	-0-	-10212	-0-	10501	3	152	4	N	1238	1180	0			265
							1362	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

*11	122508	X	122508	-0-	-0-	-0-	3938	1	90570	3	Y	24462	22627	0	1921	1	119
							1092	4	26908	9			39	8			
*12	138093	X	138093	-0-	-0-	-0-	4876	1	105672	3	Y	24885	22560	0	2241	1	177
							171	4	27374	9			26	8			
*01	126565	X	126565	-0-	-0-	-0-	2427	1	99806	3	Y	20936	19875	0	1026	1	177
							1302	4	23030	9			35	8			
*02	104563	X	104563	-0-	-0-	-0-	84914	3	2641	4	Y	15462	15470	0			169
							17008	9									
*03	108235	X	108235	-0-	-0-	-0-	90027	3	942	4	Y	15696	15820	0			45
							17266	9									
*04	104255	X	104255	-0-	-0-	-0-	88782	3	82	4	Y	13992	14003	0			34
							15391	9									
*05	107197	X	107197	-0-	-0-	-0-	90982	3	60	4	Y	14686	14675	0			45
							16155	9									
*06	95014	X	95014	-0-	-0-	-0-	75433	3	5445	4	Y	12851	12812	0			84
							14136	9									
*07	98465	X	98465	-0-	-0-	-0-	81019	3	4251	4	Y	11995	11926	0			153
							13195	9									
*08	80173	X	80173	-0-	-0-	-0-	65427	3	2594	4	Y	11047	11081	0			119
							12152	9									
*09	71909	X	71909	-0-	-0-	-0-	58517	3	1753	4	Y	10581	10612	0			88
							11639	9									
*10	74417	X	74417	-0-	-0-	-0-	60841	3	3241	4	Y	9395	9433	0			50
							10335	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1081145	X	120953	-0-	-960192	-0-	3909	1	89913	3	Y	23680	21875	0	1908	1	115
							1083	4	26048	9			29	8			
*12	109042	X	109042	-0-	-0-	-0-	3865	1	83754	3	Y	19352	17535	0	1776	1	138
							136	4	21287	9			18	8			
*01	99728	X	99728	-0-	-0-	-0-	1919	1	78903	3	Y	16252	15410	0	812	1	137
							1029	4	17877	9			31	8			
*02	95437	X	95437	-0-	-0-	-0-	79001	3	2457	4	Y	12708	12706	0			139
							13979	9									
*03	91626	X	91626	-0-	-0-	-0-	75770	3	793	4	Y	13694	13802	0			31
							15063	9									
*04	69260	X	69260	-0-	-0-	-0-	57106	3	53	4	Y	11001	11010	0			22
							12101	9									
*05	64623	X	64623	-0-	-0-	-0-	53750	3	35	4	Y	9853	9846	0			29
							10838	9									
*06	52980	X	52918	-0-	-62	-0-	40648	3	2934	4	Y	8487	8461	0			55
							9336	9									
*07	60028	X	60028	-0-	-0-	-0-	48894	3	2566	4	Y	7789	7744	0			100
							8568	9									
*08	71987	X	71987	-0-	-0-	-0-	59371	3	2354	4	Y	9329	9358	0			71
							10262	9									
*09	74239	X	74239	-0-	-0-	-0-	61710	3	1849	4	Y	9709	9738	0			42
							10680	9									
*10	64578	X	64578	-0-	-0-	-0-	52006	3	2771	4	Y	8910	8938	0			14
							9801	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

*11	505798	X	50631	-0-	-455167	-0-	1630	1	37486	3	Y	10057	9302	0	795	1	49
							452	4	11063	9			10	8			
*12	50732	X	50732	-0-	-0-	-0-	1806	1	39140	3	Y	8838	7987	0	830	1	63
							64	4	9722	9			7	8			
*01	45181	X	45181	-0-	-0-	-0-	872	1	35831	3	Y	7283	6907	0	369	1	61
							467	4	8011	9			9	8			
*02	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	33138	3	1031	4	Y	5597	5597	0			61
							6157	9									
*03	36704	X	34291	-0-	-2413	-0-	27834	3	291	4	Y	5605	5649	0			17
							6166	9									
*04	35520	X	24207	-0-	-11313	-0-	19063	3	18	4	Y	4660	4664	0			13
							5126	9									
*05	36704	X	27640	-0-	-9064	-0-	21919	3	14	4	Y	5188	5184	0			17
							5707	9									
*06	35520	X	32240	-0-	-3280	-0-	24742	3	1786	4	Y	5193	5177	0			33
							5712	9									
*07	36704	X	34274	-0-	-2430	-0-	27226	3	1428	4	Y	5109	5080	0			62
							5620	9									
*08	34286	X	26218	-0-	-8068	-0-	21341	3	4877	9	Y	4434	4447	0			49
*09	32250	X	25575	-0-	-6675	-0-	20990	3	629	4	Y	3596	3607	0			38
							3956	9									
10	34286	X	25391	-0-	-8895	-0-	20702	3	1103	4	Y	3260	3273	0			25
							3586	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

*11	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	747	1	17187	3	Y	5891	5536	0	365	1	29
							207	4	6480	9			8	8			
*12	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	1130	1	24490	3	Y	7404	6857	0	519	1	54
							40	4	8144	9			3	8			
*01	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	580	1	23859	3	Y	6118	5869	0	245	1	52
							311	4	6730	9			6	8			
*02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	16794	3	522	4	Y	3666	3678	0			40
							4033	9									
*03	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	12114	3	127	4	Y	3982	4013	0			9
							4380	9									
*04	36807	X	36807	-0-	-0-	-0-	32494	3	30	4	Y	3894	3897	0			6
							4283	9									
*05	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	44357	3	29	4	Y	4414	4411	0			9
							4855	9									
*06	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	22988	3	1659	4	Y	3414	3404	0			19
							3755	9									
*07	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	16627	3	872	4	Y	3480	3460	0			39
							3828	9									
*08	17484	X	10800	-0-	-6684	-0-	8168	3	2632	9	Y	2393	2400	0			32
*09	16920	X	10865	-0-	-6055	-0-	8111	3	243	4	Y	2283	2290	0			25
							2511	9									
10	17484	X	15253	-0-	-2231	-0-	11837	3	631	4	Y	2532	2542	0			15
							2785	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	72470	X	72470	-0-	-0-	-0-	2630	1	60503	3	Y	8376	7098	0	1284	1	185
							123	4	9214	9			47	8			
*12	65482	X	65482	-0-	-0-	-0-	2424	1	52527	3	Y	7643	6490	0	1114	1	183
							2124	4	8407	9			41	8			
*01	63240	X	55133	-0-	-8107	-0-	1179	1	47132	3	Y	5764	5246	0	499	1	154
							482	4	6340	9			48	8			
*02	57120	X	48267	-0-	-8853	-0-	42312	3	797	4	Y	4689	4688	0			155
							5158	9									
*03	63240	X	49546	-0-	-13694	-0-	44159	3	19	4	Y	4880	4992	0			43
							5368	9									
*04	61200	X	47500	-0-	-13700	-0-	42312	3	5188	9	Y	4716	4712	0			47
*05	63240	X	49506	-0-	-13734	-0-	44181	3	5325	9	Y	4841	4831	0			57
*06	54690	X	42331	-0-	-12359	-0-	37480	3	4851	9	Y	4410	4436	0			31
*07	56513	X	31175	-0-	-25338	-0-	28023	3	3152	9	Y	2865	2771	0			125
*08	49538	X	46916	-0-	-2622	-0-	42287	3	4629	9	Y	4208	4250	0			83
*09	47910	X	44287	-0-	-3623	-0-	39745	3	4542	9	Y	4129	4033	0			179
10	49507	X	8334	-0-	-41173	-0-	7339	3	131	4	Y	785	910	0			54
							864	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

*11	33720	X	32839	-0-	-881	-0-	404	1	25728	3	Y	3420	3279	0	239	1	274
							2945	4	3762	9			5	8			
*12	45012	X	29223	-0-	-15789	-0-	522	1	19415	3	Y	3877	3642	0	197	1	308
							5021	4	4265	9			4	8			
*01	45012	X	25925	-0-	-19087	-0-	303	1	20979	3	Y	3319	3467	0	90	1	59
							992	4	3651	9			11	8			
*02	40656	X	23485	-0-	-17171	-0-	20596	3	2889	9	Y	2626	2603	0			82
*03	39525	X	29537	-0-	-9988	-0-	26524	3	3013	9	Y	2739	2757	0			64
*04	32850	X	22987	-0-	-9863	-0-	20223	3	2764	9	Y	2513	2554	0			23
*05	29233	X	22779	-0-	-6454	-0-	20084	3	2695	9	Y	2450	2447	0			26
*06	28800	X	23775	-0-	-5025	-0-	8666	3	12774	4	Y	2123	2120	0			29
							2335	9									
*07	29760	X	26224	-0-	-3536	-0-	17431	3	6283	4	Y	2282	2276	0			35
							2510	9									
*08	29543	X	24484	-0-	-5059	-0-	21286	3	94	4	Y	2822	2802	0			55
							3104	9									
*09	23790	X	23593	-0-	-197	-0-	20295	3	3298	9	Y	2998	2987	0			66
10	26226	X	20976	-0-	-5250	-0-	17204	3	392	4	Y	3073	3063	0			76
							3380	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	87210	X	58418	-0-	-28792	-0-	621	1	39534	3	Y	6490	6104	0	367	1	425
							11124	4	7139	9							
*12	90210	X	72504	-0-	-17706	-0-	1476	1	54843	3	Y	6460	5481	0	557	1	785
							9079	4	7106	9			62	8			
*01	425893	X	425893	-0-	-0-	-0-	3670	1	297083	3	Y	25698	24464	0	1095	1	924
							96872	4	28268	9							
*02	408469	X	408469	-0-	-0-	-0-	381281	3	27188	9	Y	24716	24760	0			880
*03	424690	X	424690	-0-	-0-	-0-	400121	3	102	4	Y	22243	23068	0			55
							24467	9									
*04	369894	X	369894	-0-	-0-	-0-	350295	3	209	4	Y	17627	17549	0			133
							19390	9									
*05	365697	X	365697	-0-	-0-	-0-	346908	3	18789	9	Y	17081	17017	0			197
*06	192046	X	192046	-0-	-0-	-0-	118726	3	60476	4	Y	11676	11723	0			150
							12844	9									
*07	204773	X	204773	-0-	-0-	-0-	158160	3	34268	4	Y	11223	10985	0			388
							12345	9									
*08	264781	X	264781	-0-	-0-	-0-	247380	3	3773	4	Y	12389	12506	0	2	8	269
							13628	9									
*09	281017	X	281017	-0-	-0-	-0-	249925	3	17782	4	Y	12100	12028	0			341
							13310	9									
*10	278623	X	278623	-0-	-0-	-0-	262021	3	3291	4	Y	12101	12226	0			216
							13311	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

*11	58740	X	52187	-0-	-6553	-0-	1808	1	41589	3	Y	7991	6984	0	882	1	326
							8790	9					10	8			
*12	61721	X	52718	-0-	-9003	-0-	1878	1	40707	3	Y	7825	6823	0	863	1	458
							1525	4	8608	9			7	8			
*01	61721	X	48469	-0-	-13252	-0-	980	1	39939	3	Y	6611	6393	0	415	1	252
							278	4	7272	9			9	8			
*02	55748	X	34709	-0-	-21039	-0-	28352	3	6357	9	Y	5779	5731	0			300
*03	56079	X	20422	-0-	-35657	-0-	16715	3	176	4	Y	3210	3418	0			92
							3531	9									
*04	52200	X	16103	-0-	-36097	-0-	12413	3	240	4	Y	3136	3067	0	2	8	159
							3450	9									
*05	52731	X	30060	-0-	-22671	-0-	21613	3	1696	4	Y	6137	6047	0			249
							6751	9									
*06	46920	X	28351	-0-	-18569	-0-	9772	3	12595	4	Y	5440	5512	0			177
							5984	9									
*07	38440	X	26843	-0-	-11597	-0-	15658	3	5731	4	Y	4958	4937	0			198
							5454	9									
*08	30070	X	25951	-0-	-4119	-0-	20216	3	5735	9	Y	5214	5201	0			211
*09	29100	X	27116	-0-	-1984	-0-	21331	3	427	4	Y	4871	4893	0			189
							5358	9									
10	30070	X	24637	-0-	-5433	-0-	17516	3	1999	4	Y	4656	4737	0			108
							5122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	46680	X	32909	-0-	-13771	-0-	1026	1	23589	3	Y	7530	7116	0	500	1	214
							11	4	8283	9			10	8			
*12	45973	X	32777	-0-	-13196	-0-	1039	1	22523	3	Y	7575	7121	0	477	1	184
							882	4	8333	9			7	8			
*01	45973	X	31015	-0-	-14958	-0-	555	1	22258	3	Y	7225	6929	0	234	1	237
							254	4	7948	9			9	8			
*02	32088	X	29731	-0-	-2357	-0-	22229	3	526	4	Y	6342	6347	0			232
							6976	9									
*03	35526	X	31798	-0-	-3728	-0-	24243	3	7555	9	Y	6868	7051	0			49
*04	32910	X	23989	-0-	-8921	-0-	18322	3	5667	9	Y	5152	5140	0			61
*05	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	25699	3	7687	9	Y	6988	6922	0			127
*06	30930	X	28930	-0-	-2000	-0-	21849	3	7081	9	Y	6437	6507	0			57
*07	31961	X	26092	-0-	-5869	-0-	19511	3	6581	9	Y	5983	5977	0			63
*08	33387	X	27727	-0-	-5660	-0-	21367	3	6360	9	Y	5782	5791	0			54
*09	32310	X	28062	-0-	-4248	-0-	21690	3	6372	9	Y	5793	5747	0			100
10	33387	X	1951	-0-	-31436	-0-	1448	3	20	4	Y	439	504	0			35
							483	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

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									
08	27962	X	25447	-0-	-2515	-0-	23255	3	193	4	N	1817	2239	0	1	8	530
							1999	9									
09	26400	X	24479	-0-	-1921	-0-	20875	3	1598	4	N	1824	2192	0			162
							2006	9									
10	27280	X	25498	-0-	-1782	-0-	22721	3	430	4	N	2134	2092	0			204
							2347	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

*11	184482	X	184482	-0-	-0-	-0-	2417	1	153892	3	Y	14473	12672	0	1429	1	877
							12253	4	15920	9			54	8			
*12	172372	X	172372	-0-	-0-	-0-	3648	1	135597	3	Y	13304	12170	0	1376	1	585
							18493	4	14634	9			50	8			
*01	111290	X	98036	-0-	-13254	-0-	1787	1	83834	3	Y	9087	8048	0	539	1	994
							2419	4	9996	9			91	8			
*02	131865	X	131865	-0-	-0-	-0-	120666	3	11199	9	Y	10181	9943	0			1232
*03	150056	X	150056	-0-	-0-	-0-	140010	3	10046	9	Y	9133	10145	0			220
*04	174556	X	174556	-0-	-0-	-0-	161826	3	12730	9	Y	11573	11444	0			349
*05	174183	X	174183	-0-	-0-	-0-	161677	3	12506	9	Y	11369	11239	0			479
*06	154930	X	154930	-0-	-0-	-0-	95258	3	48937	4	Y	9759	9820	0			418
							10735	9									
*07	153940	X	153940	-0-	-0-	-0-	122709	3	20506	4	Y	9750	9622	0			546
							10725	9									
*08	112000	X	112000	-0-	-0-	-0-	103760	3	8240	9	Y	7491	7263	0			774
*09	138188	X	138188	-0-	-0-	-0-	124556	3	3888	4	Y	8858	9194	0			438
							9744	9									
*10	90884	X	90884	-0-	-0-	-0-	83905	3	137	4	Y	6220	6007	0			651
							6842	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15562	X	15175	-0-	-387	-0-	14090	3	69	4	N	924	790	0			268
							1016	9									
09	15060	X	13995	-0-	-1065	-0-	12827	3	193	4	N	886	959	0			195
							975	9									
10	15562	X	14685	-0-	-877	-0-	13589	3	26	4	N	973	1081	0			87
							1070	9									

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

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									
08	39277	X	35772	-0-	-3505	-0-	31520	3	4252	9	N	3865	3757	0			309
09	38010	X	35299	-0-	-2711	-0-	29555	3	1617	4	N	3752	3954	0			107
							4127	9									
*10	36613	X	36613	-0-	-0-	-0-	32223	3	107	4	N	3894	3820	0			181
							4283	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

*11	2940	X	1302	-0-	-1638	-0-	17	1	1053	3	Y	115	131	0	10	1	18
							105	4	127	9							
*12	7502	X	2654	-0-	-4848	-0-	48	1	1785	3	Y	245	228	0	18	1	17
							551	4	270	9							
*01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	90	1	5740	3	Y	892	792	0	27	1	78
							219	4	981	9			12	8			
*02	7028	X	3129	-0-	-3899	-0-	2571	3	126	4	Y	393	437	0			34
							432	9									
*03	7781	X	1714	-0-	-6067	-0-	1392	3	61	4	Y	237	249	0			22
							261	9									
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	2835	3	93	4	Y	244	238	0			28
							268	9									
*05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	2295	1	4599	3	Y	300	311	0			17
							661	4	330	9							
*06	6810	X	5494	-0-	-1316	-0-	1568	1	3691	4	Y	214	223	0			8
							235	9									
*07	5797	X	1328	-0-	-4469	-0-	108	1	1074	3	Y	90	91	0			7
							47	4	99	9							
*08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	2211	1	6050	3	Y	799	737	0			69
							879	9									
*09	7620	X	5937	-0-	-1683	-0-	2176	1	3353	3	Y	371	409	0			31
							408	9									
10	7874	X	7027	-0-	-847	-0-	2192	1	4361	3	Y	269	282	0			18
							178	4	296	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
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									
08	27559	X	21544	-0-	-6015	-0-	19589	3	1955	9	N	1777	1727	0			119
09	26670	X	21183	-0-	-5487	-0-	18293	3	1001	4	N	1717	1810	0			26
							1889	9									
*10	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	20382	3	68	4	N	1822	1787	0			61
							2004	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
*11	82770	X	60503	-0-	-22267	-0-	659	1	41978	3	Y	5327	4940	0	390	1	254
							12006	4	5860	9			13	8			
*12	85591	X	66129	-0-	-19462	-0-	1173	1	43617	3	Y	5789	5293	0	443	1	286
							14971	4	6368	9			21	8			
*01	80538	X	62351	-0-	-18187	-0-	658	1	41658	3	Y	5543	5224	0	197	1	286
							13938	4	6097	9			122	8			
*02	72408	X	36617	-0-	-35791	-0-	32072	3	4545	9	Y	4132	4141	0			277
*03	74803	X	45087	-0-	-29716	-0-	38350	3	1968	4	Y	4335	4515	0			97
							4769	9									
*04	63990	X	41473	-0-	-22517	-0-	36025	3	785	4	Y	4239	4156	0			180
							4663	9									
*05	66123	X	42046	-0-	-24077	-0-	36739	3	480	4	Y	4388	4409	0			159
							4827	9									
*06	60330	X	39100	-0-	-21230	-0-	27933	3	6587	4	Y	4164	4263	0			60
							4580	9									
*07	54467	X	40160	-0-	-14307	-0-	33706	3	1812	4	Y	4220	4032	0			248
							4642	9									
*08	45074	X	38198	-0-	-6876	-0-	33833	3	4365	9	Y	3968	4100	0			116
*09	41460	X	36218	-0-	-5242	-0-	30921	3	1058	4	Y	3854	3794	0			176
							4239	9									
10	42036	X	37501	-0-	-4535	-0-	33202	3	181	4	Y	3744	3775	0			145
							4118	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
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									
08	40424	X	28045	-0-	-12379	-0-	23494	3	4551	9	N	4137	4021	0			231
09	39120	X	27653	-0-	-11467	-0-	22029	3	1205	4	N	4017	4233	0			15
							4419	9									
10	40424	X	28683	-0-	-11741	-0-	24018	3	80	4	N	4168	4089	0			94
							4585	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30318	X	19911	-0-	-10407	-0-	16766	3	3145	9	N	2859	2845	0			186
09	45780	X	34332	-0-	-11448	-0-	15427	3	15723	4	N	2893	2954	0			125
							3182	9									
10	47306	X	24954	-0-	-22352	-0-	21008	3	19	4	N	3570	3415	0			280
							3927	9									

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
*11	56250	X	9488	-0-	-46762	-0-	111	1	7101	3	Y	1552	1649	0	66	1	52
							569	4	1707	9			1	8			
*12	72409	X	72409	-0-	-0-	-0-	1467	1	54518	3	Y	10255	9545	0	553	1	190
							5143	4	11281	9			19	8			
*01	49042	X	48862	-0-	-180	-0-	748	1	37143	3	Y	6792	6545	0	225	1	210
							3500	4	7471	9			2	8			
*02	44296	X	39831	-0-	-4465	-0-	33670	3	6161	9	Y	5601	5615	0			196
*03	72385	X	40305	-0-	-32080	-0-	34403	3	5902	9	Y	5365	5424	0			137
*04	70080	X	44588	-0-	-25492	-0-	39158	3	5430	9	Y	4936	4950	0			123
*05	72416	X	34639	-0-	-37777	-0-	28545	3	6094	9	Y	5540	5605	0			58
*06	47280	X	39115	-0-	-8165	-0-	27131	3	5548	4	Y	5851	5837	0			72
							6436	9									
*07	46066	X	35584	-0-	-10482	-0-	25636	3	3909	4	Y	5490	5082	0			480
							6039	9									
*08	46066	X	38732	-0-	-7334	-0-	32759	3	5973	9	Y	5430	5667	0			243
*09	44580	X	34606	-0-	-9974	-0-	28070	3	1059	4	Y	4979	5077	0			145
							5477	9									
10	40424	X	34624	-0-	-5800	-0-	29181	3	35	4	Y	4916	4992	0			69
							5408	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33270	X	8179	-0-	-25091	-0-	81	1	5169	3	Y	2076	2072	0	48	1	37
							645	4	2284	9							
*12	34379	X	28144	-0-	-6235	-0-	587	1	21833	3	Y	3977	3771	0	221	1	22
							1349	4	4375	9							
*01	42693	X	42693	-0-	-0-	-0-	611	1	35027	3	Y	5250	5062	0	183	1	27
							1280	4	5775	9							
*02	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	40720	3	1340	4	Y	5063	5071	0			19
							5569	9									
*03	55098	X	55098	-0-	-0-	-0-	47840	3	2078	4	Y	4709	4707	0			21
							5180	9									
*04	52711	X	52711	-0-	-0-	-0-	47861	3	531	4	Y	3926	3918	0			29
							4319	9									
*05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					Y	-0-					29
*06	33270	X	211	-0-	-33059	-0-	157	3	12	4	Y	38	38	0			29
							42	9									
*07	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	45515	3	489	4	Y	2623	2624	0			28
							2885	9									
*08	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	45068	3	2170	9	Y	1973	1972	0			29
*09	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	40885	3	56	4	Y	2142	2136	0			35
							2356	9									
*10	43283	X	43283	-0-	-0-	-0-	40247	3	8	4	Y	2753	2759	0			29
							3028	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

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									
08	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	1656	3	208	4	N	356	331	1			188
							392	9									
09	2430	X	2235	-0-	-195	-0-	1828	3	407	9	N	370	364	1			194
10	2356	X	599	-0-	-1757	-0-	557	3	42	9	N	38	179	1			53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	3	Y	533	483	0	40	1	23
							586	9									
*12	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	80	1	1735	3	Y	492	448	0	37	1	30
							65	4	541	9							
*01	2511	X	2167	-0-	-344	-0-	41	1	1667	3	Y	406	403	0	17	1	16
							12	4	447	9							
*02	2408	N	1845	-0-	-563	-0-	1437	3	408	9	Y	371	368	0			19
*03	2418	N	1909	-0-	-509	-0-	1530	3	16	4	Y	330	349	0			-0-
							363	9									
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1598	3	31	4	Y	272	266	0			6
							299	9									
*05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	1617	3	127	4	Y	264	260	0			10
							290	9									
*06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	767	3	989	4	Y	247	251	0			6
							272	9									
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1462	3	535	4	Y	244	243	0			7
							268	9									
*08	2046	N	1312	-0-	-734	-0-	989	3	323	9	Y	294	293	0			8
*09	2040	N	1279	-0-	-761	-0-	864	3	17	4	Y	362	363	0			7
							398	9									
10	2263	N	1359	-0-	-904	-0-	843	3	96	4	Y	382	389	0			-0-
							420	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

*11	43800	X	38410	-0-	-5390	-0-	445	1	28309	3	Y	6212	5292	0	263	1	1026
							2823	4	6833	9			17	8			
*12	47833	X	33148	-0-	-14685	-0-	539	1	20038	3	Y	5803	6193	0	203	1	420
							6188	4	6383	9			13	8			
*01	47833	X	39194	-0-	-8639	-0-	497	1	31678	3	Y	5280	5062	0	149	1	469
							1211	4	5808	9			20	8			
*02	39536	X	22331	-0-	-17205	-0-	16104	3	792	4	Y	4941	5014	0			396
							5435	9									
*03	39680	X	29114	-0-	-10566	-0-	22246	3	977	4	Y	5355	5630	0			121
							5891	9									
*04	38400	X	30018	-0-	-8382	-0-	23330	3	763	4	Y	5386	5250	0			257
							5925	9									
*05	39432	X	28900	-0-	-10532	-0-	4215	1	18091	3	Y	4890	4874	0			273
							1215	4	5379	9							
*06	38160	X	21124	-0-	-17036	-0-	4705	1	11072	4	Y	4861	4960	0			174
							5347	9									
*07	39432	X	28717	-0-	-10715	-0-	6227	1	14250	3	Y	5042	4836	0			380
							2694	4	5546	9							
*08	31031	X	30786	-0-	-245	-0-	4220	1	21575	3	Y	4537	4523	0			394
							4991	9									
*09	30030	X	28671	-0-	-1359	-0-	4124	1	19690	3	Y	4415	4444	0			365
							4857	9									
*10	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	4090	1	20831	3	Y	4282	4355	0			292
							333	4	4710	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	35160	X	14896	-0-	-20264	-0-	167	1	10649	3	Y	2502	2556	0	99	1	44
							1328	4	2752	9							
*12	36332	X	25264	-0-	-11068	-0-	482	1	17894	3	Y	5255	5086	0	181	1	30
							1107	4	5781	9			2	8			
*01	104166	X	104166	-0-	-0-	-0-	1467	1	84071	3	Y	14141	13657	0	441	1	73
							3073	4	15555	9							
*02	122935	X	122935	-0-	-0-	-0-	104198	3	3429	4	Y	13916	13936	0			53
							15308	9									
*03	133875	X	133875	-0-	-0-	-0-	113295	3	4921	4	Y	14235	14230	0			58
							15659	9									
*04	66947	X	66947	-0-	-0-	-0-	57854	3	642	4	Y	7683	7667	0			74
							8451	9									
*05	134484	X	134484	-0-	-0-	-0-	121104	3	423	4	Y	11779	11754	0			99
							12957	9									
*06	115844	X	115844	-0-	-0-	-0-	97801	3	7293	4	Y	9773	9784	0			88
							10750	9									
*07	118148	X	118148	-0-	-0-	-0-	108689	3	1168	4	Y	7537	7538	0			87
							8291	9									
*08	110388	X	110388	-0-	-0-	-0-	103462	3	262	4	Y	6058	6055	0			90
							6664	9									
*09	101791	X	101791	-0-	-0-	-0-	93868	3	128	4	Y	7086	7069	0			107
							7795	9									
*10	93094	X	93094	-0-	-0-	-0-	84320	3	18	4	Y	7960	7975	0			92
							8756	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

*11	47970	X	27560	-0-	-20410	-0-	337	1	21465	3	Y	2801	2411	0	199	1	44
							2677	4	3081	9			230	8			
*12	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	1538	1	57182	3	Y	7737	6823	0	580	1	40
							3535	4	8511	9			338	8			
*01	63869	X	63869	-0-	-0-	-0-	933	1	53530	3	Y	6773	6498	0	280	1	35
							1956	4	7450	9							
*02	54772	X	54772	-0-	-0-	-0-	47710	3	1570	4	Y	4993	5009	0			19
							5492	9									
*03	58449	X	58449	-0-	-0-	-0-	51168	3	2222	4	Y	4599	4597	0			21
							5059	9									
*04	57171	X	57171	-0-	-0-	-0-	51559	3	573	4	Y	4581	4572	0			30
							5039	9									
*05	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	48179	3	168	4	Y	4117	4108	0			39
							4529	9									
*06	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	43836	3	3269	4	Y	3659	3663	0			35
							4025	9									
*07	53517	X	53517	-0-	-0-	-0-	49212	3	529	4	Y	3433	3434	0			34
							3776	9									
*08	49569	X	47617	-0-	-1952	-0-	44441	3	3176	9	Y	2887	2885	0			36
*09	47970	X	43677	-0-	-4293	-0-	40495	3	55	4	Y	2843	2837	0			42
							3127	9									
10	49569	X	38004	-0-	-11565	-0-	35343	3	7	4	Y	2413	2417	0			38
							2654	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

05	1263144	X	91685	-0-	-1171459	-0-	73917	3	17768	9	N	16153	16148	0			13
06	67160	X	67160	-0-	-0-	-0-	51422	3	15738	9	N	14307	14213	0			107
07	85037	X	85037	-0-	-0-	-0-	70561	3	14476	9	N	13160	13221	0			46
08	70556	X	70556	-0-	-0-	-0-	58623	3	11933	9	N	10848	10832	0			62
09	73736	X	73736	-0-	-0-	-0-	61570	3	12166	9	N	11060	11102	0			20
*10	69386	X	69386	-0-	-0-	-0-	58307	3	11079	9	N	10072	10054	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

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

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. N/A

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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. N/A

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	108665	-0-	108665	1635965	85007	3	2798	4	N	18964	19054	0				164
						20860	9										
08	SHUT IN	106524	-0-	106524	1742489	84852	3	2433	4	N	17490	17464	0				190
						19239	9										
09	SHUT IN	102647	-0-	102647	1845136	84279	3	18368	9	N	16698	16764	0				124
10	SHUT IN	92026	-0-	92026	1937162	74297	3	616	4	N	15557	15529	0				152
						17113	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	179520	X	12736	-0-	-166784	-0-	149	1	9479	3	Y	1751	1631	0	88	1	31
							1182	4	1926	9			1	8			
*12	275651	X	275651	-0-	-0-	-0-	5856	1	217660	3	Y	35164	32791	0	2209	1	195
							13455	4	38680	9							
*01	332972	X	332972	-0-	-0-	-0-	4835	1	277377	3	Y	36929	35481	0	1453	1	190
							10138	4	40622	9							
*02	214262	X	214262	-0-	-0-	-0-	185255	3	6097	4	Y	20827	20937	0			80
							22910	9									
*03	185504	X	15592	-0-	-169912	-0-	13129	3	570	4	Y	1721	1720	0			81
							1893	9									
*04	179520	X	61449	-0-	-118071	-0-	51346	3	571	4	Y	8665	8648	0			98
							9532	9									
*05	185504	X	106661	-0-	-78843	-0-	96188	3	336	4	Y	9215	9195	0			118
							10137	9									
*06	179520	X	122729	-0-	-56791	-0-	103532	3	7720	4	Y	10434	10446	0			106
							11477	9									
*07	185504	X	154032	-0-	-31472	-0-	138878	3	1492	4	Y	12420	12422	0			104
							13662	9									
*08	185504	X	140684	-0-	-44820	-0-	127672	3	323	4	Y	11535	11529	0			110
							12689	9									
*09	179520	X	128493	-0-	-51027	-0-	117487	3	161	4	Y	9859	9836	0			133
							10845	9									
10	185504	X	136049	-0-	-49455	-0-	124310	3	27	4	Y	10647	10667	0			113
							11712	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

*11	0	W	39393	-0-	39393	294623	446	1	28406	3	Y	2196	1924	0	264	1	99
							8125	4	2416	9			20	8			
*12	0	W	40999	-0-	40999	335622	756	1	28106	3	Y	2264	1955	0	285	1	105
							9647	4	2490	9			18	8			
*01	0	W	44881	-0-	44881	380503	490	1	31030	3	Y	2708	2420	0	147	1	134
							10382	4	2979	9			112	8			
*02	0	W	23710	-0-	23710	404213	21697	3	2013	9	Y	1830	1841	0			123
*03	0	W	24628	-0-	24628	428841	21230	3	1447	4	Y	1774	1857	0			40
							1951	9									
*04	452734	X	23893	-0-	-428841	-0-	21658	3	604	4	Y	1483	1460	0			63
							1631	9									
*05	44888	X	27238	-0-	-17650	-0-	25055	3	400	4	Y	1621	1625	0			59
							1783	9									
*06	43440	X	21026	-0-	-22414	-0-	14320	3	5088	4	Y	1471	1509	0			21
							1618	9									
*07	35650	X	25857	-0-	-9793	-0-	22504	3	1532	4	Y	1655	1579	0			97
							1821	9									
*08	27249	X	26809	-0-	-440	-0-	25184	3	1625	9	Y	1477	1531	0			43
*09	26370	X	24702	-0-	-1668	-0-	22317	3	923	4	Y	1329	1311	0			61
							1462	9									
10	27249	X	23427	-0-	-3822	-0-	21778	3	155	4	Y	1358	1366	0			53
							1494	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
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	121129	-0-	121129	1761717	95631	3	3148	4	N	20318	20412	0			111
						22350	9									
08	SHUT IN	122080	-0-	122080	1883797	97167	3	2786	4	N	20115	20086	0			140
						22127	9									
09	SHUT IN	111515	-0-	111515	1995312	91563	3	19952	9	N	18138	18207	0			71
10	SHUT IN	102450	-0-	102450	2097762	83451	3	692	4	N	16643	16614	0			100
						18307	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. N/A

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

*11	134208 X	134208	-0-	-0-	-0-	1561	1	99356	3	Y	19002	17975	0	923	1	332
						12389	4	20902	9			103	8			
*12	127168 X	127168	-0-	-0-	-0-	2656	1	98727	3	Y	17894	16948	0	1002	1	99
						6102	4	19683	9			177	8			
*01	142702 X	142702	-0-	-0-	-0-	2021	1	115842	3	Y	18732	17185	0	607	1	92
						4234	4	20605	9			947	8			
*02	124963 X	124963	-0-	-0-	-0-	105900	3	3485	4	Y	14162	14200	0			54
						15578	9									
*03	129409 X	129409	-0-	-0-	-0-	109065	3	4737	4	Y	14188	14183	0			59
						15607	9									
*04	115825 X	115825	-0-	-0-	-0-	100038	3	1111	4	Y	13342	13315	0			86
						14676	9									
*05	109346 X	109346	-0-	-0-	-0-	96462	3	337	4	Y	11406	11381	0			111
						12547	9									
*06	95864 X	95864	-0-	-0-	-0-	79330	3	5915	4	Y	9654	9666	0			99
						10619	9									
*07	107581 X	107581	-0-	-0-	-0-	95511	3	1026	4	Y	10040	10041	0			98
						11044	9									
*08	97867 X	97867	-0-	-0-	-0-	87529	3	221	4	Y	9197	9192	0			103
						10117	9									
*09	88400 X	88400	-0-	-0-	-0-	79180	3	108	4	Y	8284	8264	0			123
						9112	9									
*10	78983 X	78983	-0-	-0-	-0-	70923	3	15	4	Y	7314	7329	0			108
						8045	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

*11	1262438	X	50470	-0-	-1211968	-0-	1594	1	36662	3	Y	9154	8259	0	778	1	455
							2145	4	10069	9			11	8			
*12	50267	X	50267	-0-	-0-	-0-	1698	1	36787	3	Y	9223	8432	0	791	1	448
							1637	4	10145	9			7	8			
*01	53053	X	53053	-0-	-0-	-0-	1009	1	41886	3	Y	9071	8589	0	439	1	482
							180	4	9978	9			9	8			
*02	49046	X	49046	-0-	-0-	-0-	40703	3	258	4	Y	7350	7246	0			586
							8085	9									
*03	42732	X	42732	-0-	-0-	-0-	33242	3	822	4	Y	7880	8388	0			78
							8668	9									
*04	40680	X	39152	-0-	-1528	-0-	30708	3	8444	9	Y	7676	7460	0			294
*05	43484	X	43484	-0-	-0-	-0-	35256	3	8228	9	Y	7480	7581	0			193
*06	40680	X	38316	-0-	-2364	-0-	27253	3	4461	4	Y	6002	6053	0			142
							6602	9									
*07	45727	X	45727	-0-	-0-	-0-	35824	3	1957	4	Y	7224	7237	0			129
							7946	9									
*08	42036	X	38478	-0-	-3558	-0-	31240	3	7238	9	Y	6580	6501	0			208
*09	40680	X	39186	-0-	-1494	-0-	29823	3	2259	4	Y	6458	6451	0			215
							7104	9									
10	42036	X	39868	-0-	-2168	-0-	27748	3	4759	4	Y	6692	6700	0			207
							7361	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

*11	2409880	X	107656	-0-	-2302224	-0-	3868	1	88967	3	Y	13438	11696	0	1887	1	351
							39	4	14782	9			43	8			
*12	103598	X	103598	-0-	-0-	-0-	3804	1	82446	3	Y	12837	11128	0	1748	1	287
							3227	4	14121	9			25	8			
*01	88953	X	88953	-0-	-0-	-0-	1850	1	74259	3	Y	10906	10032	0	783	1	342
							847	4	11997	9			36	8			
*02	83397	X	83397	-0-	-0-	-0-	72119	3	1706	4	Y	8702	8724	0			320
							9572	9									
*03	88602	X	88602	-0-	-0-	-0-	78288	3	10314	9	Y	9376	9627	0			69
*04	82691	X	82691	-0-	-0-	-0-	72689	3	10002	9	Y	9093	9071	0			91
*05	73294	X	73294	-0-	-0-	-0-	64960	3	8334	9	Y	7576	7529	0			138
*06	70444	X	70444	-0-	-0-	-0-	61004	3	9440	9	Y	8582	8644	0			76
*07	42216	X	42216	-0-	-0-	-0-	37820	3	4396	9	Y	3996	4030	0			42
*08	80963	X	80963	-0-	-0-	-0-	71358	3	9605	9	Y	8732	8692	0			82
*09	81383	X	81383	-0-	-0-	-0-	71435	3	9948	9	Y	9044	8970	0			156
*10	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	32460	3	443	4	Y	3951	3792	0			315
							4346	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	50830	X	50830	-0-	-0-	-0-	601	1	38301	3	Y	6501	6169	0	356	1	114
							4777	4	7151	9							
*12	41848	X	41848	-0-	-0-	-0-	874	1	32495	3	Y	5883	5635	0	329	1	33
							2008	4	6471	9							
*01	90162	X	90162	-0-	-0-	-0-	1292	1	74152	3	Y	10916	10504	0	389	1	56
							2710	4	12008	9							
*02	98885	X	98885	-0-	-0-	-0-	84437	3	2779	4	Y	10608	10623	0			41
							11669	9									
*03	96337	X	96337	-0-	-0-	-0-	80545	3	3498	4	Y	11176	11172	0			45
							12294	9									
*04	91391	X	91391	-0-	-0-	-0-	81975	3	910	4	Y	7733	7718	0			60
							8506	9									
*05	106283	X	106283	-0-	-0-	-0-	97182	3	339	4	Y	7965	7948	0			77
							8762	9									
*06	95879	X	95879	-0-	-0-	-0-	81436	3	6072	4	Y	7610	7619	0			68
							8371	9									
*07	97289	X	97289	-0-	-0-	-0-	89168	3	958	4	Y	6512	6513	0			67
							7163	9									
*08	87671	X	87671	-0-	-0-	-0-	82133	3	208	4	Y	4845	4842	0			70
							5330	9									
*09	79436	X	79436	-0-	-0-	-0-	74689	3	102	4	Y	4223	4213	0			80
							4645	9									
*10	67727	X	67727	-0-	-0-	-0-	62789	3	13	4	Y	4477	4486	0			71
							4925	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	35997	-0-	35997	479692	423	1	26958	3	Y	4776	4483	0	250	1	84
						3362	4	5254	9							
*12	SHUT IN	53335	-0-	53335	533027	1127	1	41904	3	Y	7013	6633	0	425	1	39
						2590	4	7714	9							
*01	573911 X	40884	-0-	-533027	-0-	588	1	33690	3	Y	4886	4723	0	177	1	25
						1231	4	5375	9							
*02	63862 X	63862	-0-	-0-	-0-	55384	3	1823	4	Y	6050	6052	0			23
						6655	9									
*03	85203 X	85203	-0-	-0-	-0-	73781	3	3205	4	Y	7470	7467	0			26
						8217	9									
*04	61489 X	61489	-0-	-0-	-0-	55792	3	620	4	Y	4615	4606	0			35
						5077	9									
*05	62000 X	56952	-0-	-5048	-0-	52362	3	183	4	Y	4006	3997	0			44
						4407	9									
*06	60000 X	54581	-0-	-5419	-0-	46972	3	3503	4	Y	3733	3738	0			39
						4106	9									
*07	62000 X	51893	-0-	-10107	-0-	47433	3	510	4	Y	3591	3591	0			39
						3950	9									
*08	62000 X	51046	-0-	-10954	-0-	48404	3	2642	9	Y	2402	2401	0			40
*09	60000 X	46218	-0-	-13782	-0-	43721	3	60	4	Y	2215	2210	0			45
						2437	9									
10	56947 X	43842	-0-	-13105	-0-	41260	3	9	4	Y	2339	2343	0			41
						2573	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

*11	SHUT IN	29185	-0-	29185	29185	330	1	21037	3	Y	4723	4444	0	195	1	84
						2623	4	5195	9							
*12	SHUT IN	235865	-0-	235865	265050	4817	1	179027	3	Y	37231	35289	0	1816	1	210
						11067	4	40954	9							
*01	SHUT IN	151345	-0-	151345	416395	2147	1	123155	3	Y	19584	19048	0	645	1	101
						4501	4	21542	9							
*02	SHUT IN	71313	-0-	71313	487708	61016	3	2008	4	Y	7535	7607	0			29
						8289	9									
*03	SHUT IN	4879	-0-	4879	492587	4077	3	177	4	Y	568	568	0			29
						625	9									
*04	SHUT IN	37576	-0-	37576	530163	33016	3	367	4	Y	3812	3804	0			37
						4193	9									
*05	599697 X	69534	-0-	-530163	-0-	60992	3	213	4	Y	7572	7556	0			53
						8329	9									
*06	68580 X	67422	-0-	-1158	-0-	55393	3	4131	4	Y	7180	7188	0			45
						7898	9									
*07	70866 X	65746	-0-	-5120	-0-	58095	3	624	4	Y	6388	6389	0			44
						7027	9									
*08	70866 X	59875	-0-	-10991	-0-	54085	3	5790	9	Y	5264	5261	0			47
*09	68580 X	52470	-0-	-16110	-0-	47383	3	65	4	Y	4565	4554	0			58
						5022	9									
10	70866 X	50667	-0-	-20199	-0-	46112	3	10	4	Y	4132	4140	0			50
						4545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	87360	X	25763	-0-	-61597	-0-	296	1	18822	3	Y	3907	3663	0	175	1	69
							2347	4	4298	9							
*12	183074	X	183074	-0-	-0-	-0-	3775	1	140318	3	Y	27552	26042	0	1424	1	155
							8674	4	30307	9							
*01	127501	X	127501	-0-	-0-	-0-	1795	1	102957	3	Y	17260	16786	0	540	1	89
							3763	4	18986	9							
*02	81536	X	48121	-0-	-33415	-0-	40720	3	1340	4	Y	5510	5578	0			21
							6061	9									
*03	90272	X	10018	-0-	-80254	-0-	8246	3	358	4	Y	1285	1284	0			22
							1414	9									
*04	87360	X	71981	-0-	-15379	-0-	62421	3	693	4	Y	8061	8045	0			38
							8867	9									
*05	90272	X	67326	-0-	-22946	-0-	58806	3	205	4	Y	7559	7543	0			54
							8315	9									
*06	87360	X	58553	-0-	-28807	-0-	48356	3	3606	4	Y	5992	5999	0			47
							6591	9									
*07	90272	X	59339	-0-	-30933	-0-	52669	3	566	4	Y	5549	5550	0			46
							6104	9									
*08	90272	X	50235	-0-	-40037	-0-	45264	3	4971	9	Y	4519	4516	0			49
*09	87360	X	50746	-0-	-36614	-0-	46420	3	63	4	Y	3875	3866	0			58
							4263	9									
10	67332	X	43307	-0-	-24025	-0-	39175	3	8	4	Y	3749	3756	0			51
							4124	9									

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

*02	SHUT IN		84437	-0-	84437	84437	75359	3	9078	9	Y	8253	7975	0			278
*03	SHUT IN		162516	-0-	162516	246953	149166	3	13350	9	Y	12136	12270	0			144
*04	SHUT IN		223484	-0-	223484	470437	206502	3	16982	9	Y	15438	15479	0			103
*05	SHUT IN		223231	-0-	223231	693668	210581	3	12650	9	Y	11500	11483	0			120
*06	SHUT IN		146199	-0-	146199	839867	103199	3	33100	4	Y	9000	9010	0			110
							9900	9									
*07	1008420	X	168553	-0-	-839867	-0-	135834	3	24044	4	Y	7886	7306	0			690
							8675	9									
*08	249457	X	154182	-0-	-95275	-0-	147447	3	6735	9	Y	6123	6539	0			274
*09	241410	X	144782	-0-	-96628	-0-	132388	3	6391	4	Y	5457	5573	0			158
							6003	9									
10	249457	X	137081	-0-	-112376	-0-	131130	3	220	4	Y	5210	5295	0			73
							5731	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	27076	-0-	27076	27076	484	1	17978	3	Y	3604	3127	0	182	1	286
						4650	4	3964	9			9	8			
*01	SHUT IN	267782	-0-	267782	294858	3213	1	222821	3	Y	28365	27091	0	962	1	499
						10546	4	31202	9			99	8			
*02	SHUT IN	190253	-0-	190253	485111	173071	3	17182	9	Y	15620	15626	0			493
*03	SHUT IN	149336	-0-	149336	634447	136148	3	13188	9	Y	11989	12067	0			415
*04	SHUT IN	130332	-0-	130332	764779	119709	3	10623	9	Y	9657	9984	0			88
*05	SHUT IN	114019	-0-	114019	878798	102457	3	11562	9	Y	10511	10487	0			112
*06	SHUT IN	83614	-0-	83614	962412	39500	3	35200	4	Y	8104	8106	0			110
						8914	9									
*07	SHUT IN	87173	-0-	87173	1049585	64065	3	14551	4	Y	7779	7771	0			118
						8557	9									
*08	SHUT IN	78447	-0-	78447	1128032	71972	3	201	4	Y	5704	5710	0	1	8	111
						6274	9									
*09	SHUT IN	76064	-0-	76064	1204096	69711	3	6353	9	Y	5775	5758	0			128
10	SHUT IN	81297	-0-	81297	1285393	74311	3	875	4	Y	5555	5546	0			137
						6111	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

*11	53220 X	13145	-0-	-40075	-0-	149	1	9489	3	Y	2113	1987	0	88	1	37
						1183	4	2324	9			1	8			
*12	219636 X	219636	-0-	-0-	-0-	4429	1	164638	3	Y	36720	34878	0	1671	1	208
						10177	4	40392	9							
*01	170413 X	170413	-0-	-0-	-0-	2388	1	136930	3	Y	23718	23086	0	717	1	123
						5005	4	26090	9							
*02	83301 X	83301	-0-	-0-	-0-	69632	3	2292	4	Y	10343	10426	0			40
						11377	9									
*03	54994 X	425	-0-	-54569	-0-	344	3	15	4	Y	60	60	0			40
						66	9									
*04	53220 X	47352	-0-	-5868	-0-	42580	3	473	4	Y	3908	3900	0			48
						4299	9									
*05	54994 X	50923	-0-	-4071	-0-	43831	3	153	4	Y	6308	6295	0			61
						6939	9									
*06	65847 X	65847	-0-	-0-	-0-	53119	3	3961	4	Y	7970	7979	0			52
						8767	9									
*07	72172 X	72172	-0-	-0-	-0-	62855	3	675	4	Y	7856	7857	0			51
						8642	9									
*08	64897 X	64897	-0-	-0-	-0-	57336	3	7561	9	Y	6874	6870	0			55
*09	58449 X	58449	-0-	-0-	-0-	52030	3	71	4	Y	5771	5758	0			68
						6348	9									
*10	57363 X	57363	-0-	-0-	-0-	51776	3	11	4	Y	5069	5079	0			58
						5576	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	57840	X	18615	-0-	-39225	-0-	217	1	13798	3	Y	2618	2442	0	128	1	46
							1720	4	2880	9			2	8			
*12	338003	X	338003	-0-	-0-	-0-	7002	1	260253	3	Y	49692	46819	0	2640	1	279
							16087	4	54661	9							
*01	275120	X	275120	-0-	-0-	-0-	3953	1	226755	3	Y	32840	31762	0	1188	1	169
							8288	4	36124	9							
*02	155762	X	155762	-0-	-0-	-0-	131458	3	4326	4	Y	18162	18261	0			70
							19978	9									
*03	59768	X	4475	-0-	-55293	-0-	3665	3	159	4	Y	592	592	0			70
							651	9									
*04	82576	X	82576	-0-	-0-	-0-	71146	3	790	4	Y	9673	9654	0			89
							10640	9									
*05	90545	X	90545	-0-	-0-	-0-	79310	3	277	4	Y	9962	9940	0			111
							10958	9									
*06	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	101856	3	7595	4	Y	13144	13160	0			95
							14458	9									
*07	133514	X	133514	-0-	-0-	-0-	118461	3	1273	4	Y	12527	12529	0			93
							13780	9									
*08	122214	X	122214	-0-	-0-	-0-	109895	3	278	4	Y	10946	10940	0			99
							12041	9									
*09	114037	X	114037	-0-	-0-	-0-	102901	3	141	4	Y	9995	9971	0			123
							10995	9									
*10	107510	X	107510	-0-	-0-	-0-	97679	3	20	4	Y	8919	8936	0			106
							9811	9									

BOUCHER WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF. N/A

*02	SHUT IN		61523	-0-	61523	61523	54723	3	351	4	Y	5863	5776	0			87
							6449	9									
*03	SHUT IN		189057	-0-	189057	250580	166444	3	3448	4	Y	17423	17416	0			94
							19165	9									
*04	SHUT IN		161298	-0-	161298	411878	146994	3	14304	9	Y	13004	13085	0			13
*05	SHUT IN		216265	-0-	216265	628143	198813	3	17452	9	Y	15865	15597	0			281
*06	SHUT IN		143589	-0-	143589	771732	126631	3	5174	4	Y	10713	10684	0			310
							11784	9									
*07	SHUT IN		131266	-0-	131266	902998	120680	3	1179	4	Y	8552	8023	0			839
							9407	9									
*08	SHUT IN		167948	-0-	167948	1070946	157220	3	10728	9	Y	9753	10347	0			245
*09	SHUT IN		156029	-0-	156029	1226975	144462	3	1232	4	Y	9395	9421	0			219
							10335	9									
10	SHUT IN		164084	-0-	164084	1391059	151269	3	2397	4	Y	9471	9459	0			231
							10418	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	36199	-0-	36199	36199	421	1	26807	3	Y	5116	4777	0	249	1	90
						3343	4	5628	9							
*12	SHUT IN	332581	-0-	332581	368780	6928	1	257505	3	Y	47482	44693	0	2613	1	266
						15918	4	52230	9							
*01	SHUT IN	247415	-0-	247415	616195	3581	1	205340	3	Y	28171	27216	0	1076	1	145
						7506	4	30988	9							
*02	SHUT IN	170113	-0-	170113	786308	147695	3	4861	4	Y	15961	16045	0			61
						17557	9									
*03	SHUT IN	6616	-0-	6616	792924	5381	3	234	4	Y	910	909	0			62
						1001	9									
*04	SHUT IN	97507	-0-	97507	890431	83479	3	927	4	Y	11910	11887	0			85
						13101	9									
*05	SHUT IN	137507	-0-	137507	1027938	121443	3	424	4	Y	14218	14187	0			116
						15640	9									
*06	SHUT IN	132894	-0-	132894	1160832	111747	3	8333	4	Y	11649	11662	0			103
						12814	9									
*07	SHUT IN	120329	-0-	120329	1281161	107341	3	1153	4	Y	10759	10761	0			101
						11835	9									
*08	SHUT IN	103304	-0-	103304	1384465	92917	3	235	4	Y	9229	9224	0			106
						10152	9									
*09	SHUT IN	101239	-0-	101239	1485704	91221	3	125	4	Y	8994	8973	0			127
						9893	9									
10	SHUT IN	96997	-0-	96997	1582701	88317	3	19	4	Y	7874	7889	0			112
						8661	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

*04	SHUT IN	31897	-0-	31897	31897	25581	3	186	4	Y	5573	5352	0			221
						6130	9									
*05	SHUT IN	149786	-0-	149786	181683	121824	3	233	4	Y	25208	25261	0			168
						27729	9									
*06	SHUT IN	122659	-0-	122659	304342	97181	3	3411	4	Y	20061	19910	0			319
						22067	9									
*07	412060 X	107718	-0-	-304342	-0-	85730	3	2701	4	Y	17534	17445	0			408
						19287	9									
*08	106082 X	95546	-0-	-10536	-0-	79777	3	15769	9	Y	14335	14413	0			330
*09	102660 X	87095	-0-	-15565	-0-	71757	3	15338	9	Y	13944	14013	0			261
*10	106082 X	77437	-0-	-28645	-0-	62959	3	1045	4	Y	12212	12186	0			287
						13433	9									

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

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-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	32972	-0-	32972	32972	26162	3	190	4	Y	6018	5779	0			239
						6620	9									
*05	SHUT IN	148232	-0-	148232	181204	115908	3	222	4	Y	29184	29228	0			195
						32102	9									
*06	SHUT IN	131082	-0-	131082	312286	100661	3	3533	4	Y	24444	24251	0			388
						26888	9									
*07	438255 X	125969	-0-	-312286	-0-	97910	3	3085	4	Y	22704	22563	0			529
						24974	9									
*08	120063 X	116415	-0-	-3648	-0-	94501	3	21914	9	Y	19922	19992	0			459
*09	116190 X	104502	-0-	-11688	-0-	83257	3	21245	9	Y	19314	19411	0			362
*10	120063 X	99638	-0-	-20425	-0-	80084	3	1336	4	Y	16562	16534	0			390
						18218	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B102SL RRCID -> 287200 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 4904 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

05	139283 X	10837	-0-	-128446	-0-	10107	2	730	9	N	664					1010
06	134790 X	29738	-0-	-105052	-0-	21750	2	5114	4	N	2613	2831	1			792
						2874	9									
07	139283 X	-0-	-0-	-139283	-0-					N	355	355	1			792
08	139283 X	36560	-0-	-102723	-0-	33268	2	3292	9	N	2993	3032	1			753
*09	134790 X	87468	-0-	-47322	-0-	77422	2	144	4	N	9002	8597	1	285	8	873
						9902	9									
*10	139283 X	102269	-0-	-37014	-0-	92350	2	1516	4	N	7639	7188	1	202	8	1122
						8403	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

05	204786 X	125707	-0-	-79079	-0-	111942	2	525	4	N	12036	11701	1			614
						13240	9									
06	198180 X	124618	-0-	-73562	-0-	104532	2	6698	4	N	12171	11736	1			1049
						13388	9									
07	204786 X	147873	-0-	-56913	-0-	131655	2	565	4	N	14230	13890	1			1389
						15653	9									
08	204786 X	125844	-0-	-78942	-0-	113235	2	508	4	N	11001	11821	1			569
						12101	9									
*09	198180 X	48444	-0-	-149736	-0-	42863	2	105	4	N	4978	4809	1	247	8	491
						5476	9									
*10	204786 X	104042	-0-	-100744	-0-	92350	2	1516	4	N	9251	7907	1	407	8	1428
						10176	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

*09	208380 X	164397	-0-	-43983	-0-	155683	2	545	4	N	7426	6052	1	543	8	831
						8169	9									
*10	215326 X	165938	-0-	-49388	-0-	158036	2	108	4	N	7085	6328	1	282	8	1306
						7794	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	80670	X	-0-	-0-	-80670	-0-					N	-0-					-0-
*10	83359	X	-0-	-0-	-83359	-0-					N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

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							
08	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	4447	1	34428	2	Y	7294	7339	0			181
							4940	4	8023	9							
09	46382	X	46382	-0-	-0-	-0-	4419	1	30252	2	Y	7025	6598	0	15	8	593
							3983	4	7728	9							
10	59086	X	NO RPT	-0-	-59086	-0-					Y	NO RPT					593

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

05	102114	X	76228	-0-	-25886	-0-	57357	3	18871	9	N	17155	16318	0	856	1	624
													170	8			
06	98820	X	47129	-0-	-51691	-0-	33771	3	13358	9	N	12144	11772	0	468	1	479
													49	8			
07	102114	X	57056	-0-	-45058	-0-	42954	3	14102	9	N	12820	12145	0	661	1	466
													27	8			
08	78215	X	78215	-0-	-0-	-0-	59374	3	18841	9	N	17128	16154	0	899	1	493
													48	8			
*09	70105	X	70105	-0-	-0-	-0-	53311	3	16794	9	N	15267	14390	0	812	1	503
													55	8			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					503

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
05	79825	X	68194	-0-	-11631	-0-	52709	3	15485	9	N	14077	13265	0	695	1	512
													159	8			
06	77250	X	61950	-0-	-15300	-0-	46971	3	14979	9	N	13617	13018	0	518	1	537
													56	8			
07	79825	X	58031	-0-	-21794	-0-	44658	3	13373	9	N	12157	11590	0	630	1	443
													31	8			
08	79825	X	49967	-0-	-29858	-0-	38418	3	11549	9	N	10499	10040	0	560	1	303
													39	8			
09	77250	X	45842	-0-	-31408	-0-	34590	3	11252	9	N	10229	9612	0	543	1	337
													40	8			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		62843	-0-	62843	82974	16	1	48810	3	N	9165	8397	0	468	1	329
							3935	4	10082	9			50	8			
12	SHUT IN		37410	-0-	37410	120384	18	1	28969	3	N	7205	6889	0	385	1	228
							497	4	7926	9			33	8			
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	120384					N	NO RPT					228
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	120384					N	NO RPT					228
03	SHUT IN		23580	-0-	23580	143964	10	1	18948	3	N	4062	3830	0	215	1	325
							154	4	4468	9			17	8			
*04	166277	X	22313	-0-	-143964	-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	15535	-0-	-1794	-0-	18	1	12163	3	N	2980	2844	0	154	1	369
							76	4	3278	9			5	8			
08	17329	X	16494	-0-	-835	-0-	10	1	13154	3	N	2947	2803	0	157	1	352
							88	4	3242	9			4	8			
09	16770	X	13257	-0-	-3513	-0-	10	1	10279	3	N	2626	2473	0	139	1	354
							79	4	2889	9			12	8			
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					354

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	18	1	11022	3	N	2990	2867	0	155	1	500
							77	4	3289	9			5	8			
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	9	1	10064	3	N	2802	2670	0	148	1	481
							84	4	3082	9			3	8			
*09	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	12	1	12628	3	N	3139	2937	0	166	1	503
							95	4	3453	9			14	8			
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					503

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	71469	-0-	71469	89489	22	1	53113	3	N	13170	12049	0	673	1	472
						3847	4	14487	9			62	8			
12	SHUT IN	40340	-0-	40340	129829	21	1	30082	3	N	8757	8437	0	472	1	278
						604	4	9633	9			44	8			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	129829					N	NO RPT					278
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	129829					N	NO RPT					278
03	SHUT IN	27117	-0-	27117	156946	12	1	21097	3	N	5279	4983	0	279	1	468
						201	4	5807	9			16	8			
*04	178203 X	21257	-0-	-156946	-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	18918	-0-	-35022	-0-	22	1	14748	3	N	3685	3486	0	190	1	487
						94	4	4054	9			7	8			
08	27125 X	17891	-0-	-9234	-0-	11	1	13926	3	N	3499	3331	0	186	1	464
						105	4	3849	9			5	8			
09	21270 X	15697	-0-	-5573	-0-	11	1	12222	3	N	3065	2887	0	163	1	464
						92	4	3372	9			15	8			
10	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					464

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

*11	79076 X	79076	-0-	-0-	-0-	24	1	59787	3	N	14030	12914	0	686	1	509
						3832	4	15433	9			18	8			
12	56978 X	48177	-0-	-8801	-0-	23	1	36991	3	N	9549	9190	0	519	1	303
						659	4	10504	9			46	8			
01	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT					303
02	51464 X	NO RPT	-0-	-51464	-0-					N	NO RPT					303
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	19474	-0-	-37504	-0-	21	1	15664	3	N	3366	3211	0	175	1	544
						86	4	3703	9			7	8			
08	56978 X	17782	-0-	-39196	-0-	11	1	14078	3	N	3268	3107	0	173	1	527
						98	4	3595	9			5	8			
09	24150 X	16249	-0-	-7901	-0-	10	1	12830	3	N	3026	2493	0	141	1	902
						80	4	3329	9			17	8			
10	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					902

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	24026	-0-	24026	24026	17791	3	74	4	N	5601	143	0	5364	1	72
						6161	9					22	8			
12	SHUT IN	84596	-0-	84596	108622	45	1	63081	3	N	18379	16110	0	1700	1	569
						1253	4	20217	9			72	8			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	108622					N	NO RPT					569
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	108622					N	NO RPT					569
03	SHUT IN	45725	-0-	45725	154347	25	1	32981	3	N	11193	10201	0	571	1	389
						407	4	12312	9			32	8			
04	49140 X	NO RPT	-0-	-49140	105207					N	NO RPT					389
05	59737 X	NO RPT	-0-	-59737	45470					N	NO RPT					389
*06	70085 X	24615	-0-	-45470	-0-	17751	3	283	4	N	5983	5799	0	191	1	354
						6581	9					28	8			
07	DELQ PR	23039	-0-	23039	23039	33	1	16847	3	N	5472	5208	0	284	1	324
						140	4	6019	9			10	8			
08	59737 X	20954	-0-	-38783	-0-	15	1	15897	3	N	4462	4272	0	238	1	269
						134	4	4908	9			7	8			
09	57810 X	18437	-0-	-39373	-0-	17	1	13387	3	N	4454	4181	0	236	1	287
						134	4	4899	9			19	8			
10	25451 X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					N	NO RPT					287

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

*11	SHUT IN	28280	-0-	28280	28280	2	1	20026	3	N	7025	180	0	6732	1	90
						524	4	7728	9			23	8			
12	SHUT IN	90461	-0-	90461	118741	49	1	66163	3	N	20788	18234	0	1934	1	644
						1382	4	22867	9			66	8			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	118741					N	NO RPT					644
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	118741					N	NO RPT					644
03	SHUT IN	48850	-0-	48850	167591	27	1	35352	3	N	11852	10803	0	606	1	412
						434	4	13037	9			31	8			
04	58050 X	NO RPT	-0-	-58050	109541					N	NO RPT					412
05	59985 X	NO RPT	-0-	-59985	49556					N	NO RPT					412
*06	75880 X	26324	-0-	-49556	-0-	26	1	19107	3	N	6309	6010	0	72	1	609
						251	4	6940	9			30	8			
07	DELQ PR	26494	-0-	26494	26494	36	1	19758	3	N	5952	5659	0	308	1	584
						153	4	6547	9			10	8			
08	59985 X	18690	-0-	-41295	-0-	14	1	13807	3	N	4309	4154	0	231	1	503
						129	4	4740	9			5	8			
09	58050 X	15204	-0-	-42846	-0-	12	1	11451	3	N	3310	3135	0	177	1	487
						100	4	3641	9			14	8			
10	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					487

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
09	48960 X	-0-	-0-	-48960	-0-					N	-0-					321
10	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	48686	X	48686	-0-	-0-	-0-	12	1	37264	3	N	7512	6936	0	368	1	274
							3147	4	8263	9							
12	38161	X	36830	-0-	-1331	-0-	15	1	29537	3	N	6226	5937	0	332	1	197
							429	4	6849	9			34	8			
01	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					197
02	34468	X	NO RPT	-0-	-34468	-0-					N	NO RPT					197
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					103
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-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
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	DELQ PR		25164	-0-	25164	25164	37	1	18353	3	N	6018	5737	0	315	1	389
							154	4	6620	9			10	8			
08	50778	X	17701	-0-	-33077	-0-	14	1	12772	3	N	4350	4194	0	234	1	306
							130	4	4785	9			5	8			
09	49140	X	18305	-0-	-30835	-0-	17	1	13160	3	N	4537	4255	0	241	1	329
							137	4	4991	9			18	8			
10	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					329

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		27897	-0-	27897	27897	1	3	23899	4	N	3634	3585	1			49
							3997	9									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	27897					N	NO RPT					49
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	27897					N	NO RPT					49
03	SHUT IN		61001	-0-	61001	88898	47235	3	383	4	N	12166	11783	1			383
							13383	9									
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	88898					N	NO RPT					383
05	77748	X	NO RPT	-0-	-77748	11150					N	NO RPT					383
06	75240	X	23283	-0-	-51957	-0-	19217	3	4066	9	N	3696	3696	1			383
07	DELQ PR		50702	-0-	50702	50702	39978	3	303	4	N	9474	9339	1			518
							10421	9									
08	98761	X	48059	-0-	-50702	-0-	38405	3	273	4	N	8528	8164	1			882
							9381	9									
09	75240	X	46898	-0-	-28342	-0-	37851	3	256	4	N	7992	8647	1			227
							8791	9									
10	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					N	NO RPT					227

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
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	DELQ PR		93049	-0-	93049	93049	69541	3	23508	9	N	21371	20257	0	1103	1	1087
													31	8			
08	176280	X	83231	-0-	-93049	-0-	61456	3	21775	9	N	19795	18881	0	1052	1	927
													22	8			
09	78300	X	77416	-0-	-884	-0-	57482	3	19934	9	N	18122	17062	0	963	1	954
													70	8			
10	80910	X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					954

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
05	65782 X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					N	NO RPT					405
06	63660 X	NO RPT	-0-	-63660	-0-					N	NO RPT					405
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
*09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287272 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

05	75020 X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
06	72600 X	NO RPT	-0-	-72600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	75020 X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
08	75020 X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	DELQ PR	25655	-0-	25655	25655	14	1	21338	3	N	3808	3568	0	201	1	-0-
						114	4	4189	9			39	8			
10	75020 X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

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

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

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

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

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

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64800	X	-0-	-0-	-64800	-0-					N	-0-					-0-
12	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
01	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-
02	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
03	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-
04	64800	X	NO RPT	-0-	-64800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-
06	64800	X	NO RPT	-0-	-64800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-
08	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	60483	-0-	60483	224476	13	1	51345	3	N	7891	7392	0	413	1	288
							445	4	8680	9			48	8			
12	0	W	56384	-0-	56384	280860	18	1	47926	3	N	7221	6843	0	382	1	231
							497	4	7943	9			52	8			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					231
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	280860					N	-0-					29
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	280860					N	NO RPT					29

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

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

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

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

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

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

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

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

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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-
*08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77880	X	-0-	-0-	-77880	-0-					N	-0-					-0-
12	80476	X	-0-	-0-	-80476	-0-					N	-0-					-0-
01	80476	X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					N	NO RPT					-0-
02	72688	X	NO RPT	-0-	-72688	-0-					N	NO RPT					-0-
03	80476	X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					N	NO RPT					-0-
04	77880	X	NO RPT	-0-	-77880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	80476	X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					N	NO RPT					-0-
06	77880	X	NO RPT	-0-	-77880	-0-					N	NO RPT					-0-
07	80476	X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					N	NO RPT					-0-
08	80476	X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					N	NO RPT					-0-
09	77880	X	-0-	-0-	-77880	-0-					N	-0-					-0-
10	80476	X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46800	X	-0-	-0-	-46800	-0-					N	-0-					-0-
12	48360	X	-0-	-0-	-48360	-0-					N	-0-					-0-
01	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-
02	43680	X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					N	NO RPT					-0-
03	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-
04	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-
06	46800	X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-
08	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-
09	46800	X	-0-	-0-	-46800	-0-					N	-0-					-0-
10	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 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
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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

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

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

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-
08	69692	X	NO RPT	-0-	-69692	-0-					N	NO RPT					-0-
09	74670	X	NO RPT	-0-	-74670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

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

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

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

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

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

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

05	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-
06	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-
09	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

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

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

*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-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

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

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

05	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

05	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT					-0-
06	74160	X	NO RPT	-0-	-74160	-0-					N	NO RPT					-0-
07	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT					-0-
08	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT					-0-
09	74160	X	NO RPT	-0-	-74160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT					-0-

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

05	95666	X	NO RPT	-0-	-95666	-0-					N	NO RPT					-0-
06	92580	X	NO RPT	-0-	-92580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	95666	X	NO RPT	-0-	-95666	-0-					N	NO RPT					-0-
08	95666	X	NO RPT	-0-	-95666	-0-					N	NO RPT					-0-
09	92580	X	NO RPT	-0-	-92580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	95666	X	NO RPT	-0-	-95666	-0-					N	NO RPT					-0-

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

05	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					N	NO RPT					-0-
06	64080	X	NO RPT	-0-	-64080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					N	NO RPT					-0-
08	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					N	NO RPT					-0-
09	64080	X	NO RPT	-0-	-64080	-0-					N	NO RPT					-0-
10	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					N	NO RPT					-0-

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

05	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
06	88560	X	NO RPT	-0-	-88560	-0-					N	NO RPT					-0-
07	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
08	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
09	88560	X	NO RPT	-0-	-88560	-0-					N	NO RPT					-0-
10	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT					-0-
06	97470	X	NO RPT	-0-	-97470	-0-					N	NO RPT					-0-
07	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT					-0-
08	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT					-0-
09	97470	X	NO RPT	-0-	-97470	-0-					N	NO RPT					-0-
10	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

05	55986	X	35921	-0-	-20065	-0-	445	1	11068	3	Y	2361	2388	1			1245
							21811	4	2597	9							
06	82038	X	82038	-0-	-0-	-0-	1800	1	51830	3	Y	5429	6127	1			547
							22436	4	5972	9							
07	119256	X	119256	-0-	-0-	-0-	4097	1	99963	3	Y	6222	5608	1			1161
							8352	4	6844	9							
*08	56942	X	56942	-0-	-0-	-0-	2138	1	45439	3	Y	3850	4631	1			380
							5130	4	4235	9							
*09	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	2194	1	54509	3	Y	4280	3655	1			1005
							1115	4	4708	9							
10	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					Y	NO RPT					1005

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 285177 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

05	0	A	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

05	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	176	1	4376	3	Y	3541	3845	1	2	8	377
							11153	4	3895	9							
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	577	847	1			107
07	13392	X	1922	-0-	-11470	-0-	24	1	597	3	Y	1070	519	1	20	8	638
							124	4	1177	9							
08	20274	X	5686	-0-	-14588	-0-	68	1	1450	3	Y	2015	2199	1			454
							1951	4	2217	9							
09	19620	X	6595	-0-	-13025	-0-	7	1	163	3	Y	2927	2534	1			847
							3205	4	3220	9							
10	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					847

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	103708	X	103708	-0-	-0-	-0-	1620	1	40257	3	Y	8873	10571	1			646
							52071	4	9760	9							
*06	99853	X	99853	-0-	-0-	-0-	1581	1	45529	3	Y	8165	8410	1			401
							43761	4	8982	9							
*07	84957	X	84957	-0-	-0-	-0-	2320	1	56591	3	Y	4898	4882	1			417
							20658	4	5388	9							
*08	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	1010	1	21461	3	Y	2565	847	1			2135
							5735	4	2822	9							
*09	91899	X	91899	-0-	-0-	-0-	2900	1	72028	3	Y	6986	8024	1	3	8	1094
							9286	4	7685	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1094

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	141	1			46
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	14					60

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

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									
08	DLQ G-10		50873	-0-	50873	50873	47294	2	1040	4	Y	2308	2399	1	12	8	162
							2539	9									
09	101247	X	50374	-0-	-50873	-0-	46804	2	762	4	Y	2553	2430	1	81	8	204
							2808	9									
*10	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	46797	2	918	4	Y	2377	2314	1	55	8	212
							2615	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

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									
08	DLQ G-10		25185	-0-	25185	25185	20082	2	961	4	Y	3765	3853	0			82
							4142	9									
09	48987	X	23802	-0-	-25185	-0-	19215	2	806	4	Y	3437	3348	0			171
							3781	9									
*10	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	33	1	20309	2	Y	3544	3597	0	25	8	93
							956	4	3898	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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									
08	DLQ G-10		18642	-0-	18642	18642	14312	2	897	4	Y	3121	3181	0			68
							3433	9									
09	34441	X	15799	-0-	-18642	-0-	12237	2	596	4	Y	2696	2630	0			134
							2966	9									
*10	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	23	1	10379	2	Y	2482	2538	0	13	8	65
							706	4	2730	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
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									
08	DLQ G-10		28458	-0-	28458	28458	76	1	21752	2	Y	4369	4467	0			88
							1824	4	4806	9							
09	57269	X	28811	-0-	-28458	-0-	115	1	23104	2	Y	4020	4012	0			96
							1170	4	4422	9							
*10	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	120	1	21690	2	Y	4270	4213	0	26	8	127
							980	4	4697	9							

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87246	X	87246	-0-	-0-	-0-	67473	2	1672	4	Y	16455	16138	0	347	8	620
							18101	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									
08	DLQ G-10		74788	-0-	74788	74788	59010	2	346	4	Y	14029	13511	0	79	8	857
							15432	9									
09	143031	X	68243	-0-	-74788	-0-	53613	2	81	4	Y	13226	13469	0	145	8	469
							14549	9									
*10	66975	X	66975	-0-	-0-	-0-	52530	2	373	4	Y	12793	12725	0	105	8	432
							14072	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33046	X	28794	-0-	-4252	-0-	24741	2	1059	4	Y	2722	2665	0			279
							2994	9									
06	29490	X	26272	-0-	-3218	-0-	22429	2	1175	4	Y	2425	2520	0			184
							2668	9									
07	30473	X	24125	-0-	-6348	-0-	20917	2	534	4	Y	2431	2388	0			227
							2674	9									
08	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	29187	2	141	4	Y	3259	3151	0			335
							3585	9									
09	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	26106	2	14	4	Y	3060	3197	0			198
							3366	9									
*10	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	25506	2	183	4	Y	3070	3035	0			233
							3377	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	33653	-0-	33653	33653	92	1	27078	2	Y	4227	4343	0			85
						1833	4	4650	9							
09	67002 X	33349	-0-	-33653	-0-	140	1	27536	2	Y	4264	4247	0			102
						983	4	4690	9							
*10	32711 X	32711	-0-	-0-	-0-	151	1	27189	2	Y	3972	3923	0	33	8	118
						1002	4	4369	9							

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

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									
08	DLQ G-10	36028	-0-	36028	36028	28534	2	1454	4	Y	5491	5469	0			75
						6040	9									
09	67875 X	31847	-0-	-36028	-0-	25760	2	592	4	Y	4995	4955	0			115
						5495	9									
*10	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	24565	2	3073	4	Y	4821	4833	0	32	8	71
						5303	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

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									
08	DLQ G-10	21409	-0-	21409	21409	15919	2	371	4	Y	4654	4443	0	13	8	504
						5119	9									
09	47194 X	25785	-0-	-21409	-0-	19192	2	746	4	Y	5315	5502	0	26	8	291
						5847	9									
*10	19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	14961	2	39	4	Y	4026	4108	0	60	8	149
						4429	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

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
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7	4	77	9	N	70	271	1			48
09	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					48
10	13826 X	753	-0-	-13073	-0-	563	4	190	9	N	173	1	8			220

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	106970	-0-	106970	106970	82641	2	5744	4	Y	16895	16746	0			219
						18585	9									
09	201301 X	94331	-0-	-106970	-0-	73605	2	3994	4	Y	15211	15340	0			90
						16732	9									
*10	85078 X	85078	-0-	-0-	-0-	63488	2	5224	4	Y	14878	14815	0	79	8	74
						16366	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

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							
08	DLQ G-10	39382	-0-	39382	39382	531	1	29794	2	Y	6749	6743	0			71
						1633	4	7424	9							
09	71463 X	32081	-0-	-39382	-0-	567	1	24856	2	Y	5670	5633	0			108
						421	4	6237	9							
10	36332 X	21008	-0-	-15324	-0-	463	1	15673	2	Y	4294	4328	0	19	8	55
						149	4	4723	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

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							
08	DLQ G-10	48787	-0-	48787	48787	640	1	39723	2	Y	7211	7200	0			76
						492	4	7932	9							
09	89078 X	40291	-0-	-48787	-0-	682	1	33050	2	Y	5606	5575	0			107
						392	4	6167	9							
10	45818 X	38861	-0-	-6957	-0-	704	1	31589	2	Y	5770	5765	0	38	8	74
						221	4	6347	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

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							
08	DLQ G-10	48339	-0-	48339	48339	1132	1	38599	2	Y	7639	7539	0			155
						205	4	8403	9							
09	84102 X	35763	-0-	-48339	-0-	1285	1	28215	2	Y	5538	5471	0			222
						171	4	6092	9							
10	35061 X	29029	-0-	-6032	-0-	512	1	23356	2	Y	4545	4616	0	28	8	123
						161	4	5000	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	124	1	1134	2	Y	103	148	0			2
							420	4	113	9							
09	22775	X	1804	-0-	-20971	-0-	279	1	1057	4	Y	425	410	0			17
							468	9									
10	28241	X	5536	-0-	-22705	-0-	225	1	3771	2	Y	1104	1086	0	5	8	30
							326	4	1214	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		93919	-0-	93919	93919	959	1	87048	2	Y	4723	4721	0			50
							717	4	5195	9							
09	142388	X	48469	-0-	-93919	-0-	591	1	43251	2	Y	2660	2659	0			51
							1701	4	2926	9							
10	105741	X	56670	-0-	-49071	-0-	699	1	49098	2	Y	3508	3454	0	61	8	44
							3014	4	3859	9							

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
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							
08	DLQ G-10		20539	-0-	20539	20539	1501	1	15595	2	Y	2236	2235	0			63
							983	4	2460	9							
09	40029	X	19490	-0-	-20539	-0-	1646	1	13978	2	Y	2103	2091	0			75
							1553	4	2313	9							
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1592	1	825	4	Y	1987	2009	0			53
							2186	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
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							
08	DLQ G-10		31358	-0-	31358	31358	262	1	24202	2	Y	4663	4633	0			97
							1765	4	5129	9							
09	60922	X	29564	-0-	-31358	-0-	279	1	23893	2	Y	4560	4618	0			39
							376	4	5016	9							
*10	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	240	1	24790	2	Y	4422	4376	0	24	8	61
							448	4	4864	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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									
08	DLQ G-10		34295	-0-	34295	34295	30029	2	141	4	Y	3750	3708	0			83
							4125	9									
09	64876	X	30581	-0-	-34295	-0-	27244	2	6	4	Y	3028	3060	0			51
							3331	9									
*10	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	24229	2	40	4	Y	3249	3232	0	28	8	40
							3574	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

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									
08	DLQ G-10		18050	-0-	18050	18050	12370	2	2733	4	Y	2679	2661	0			48
							2947	9									
09	35544	X	17494	-0-	-18050	-0-	14302	2	370	4	Y	2565	2583	0			30
							2822	9									
*10	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	13044	2	6	4	Y	2243	2214	0	15	8	44
							2467	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

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									
08	DLQ G-10		18309	-0-	18309	18309	15410	2	6	4	Y	2630	2614	0			47
							2893	9									
09	37329	X	19020	-0-	-18309	-0-	16107	2	2913	9	Y	2648	2664	0			31
*10	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	13148	2	2699	9	Y	2454	2422	0	15	8	48

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

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									
08	DLQ G-10		16156	-0-	16156	16156	14049	2	31	4	Y	1887	1877	0			34
							2076	9									
09	33294	X	17138	-0-	-16156	-0-	14863	2	2275	9	Y	2068	2077	0			25
*10	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	11716	2	2032	9	Y	1847	1822	0	14	8	36

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		16171	-0-	16171	16171	12707	2	484	4	Y	2709	2693	0			48
							2980	9									
09	32311	X	16140	-0-	-16171	-0-	11258	2	1869	4	Y	2739	2755	0			32
							3013	9									
*10	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	8790	2	921	4	Y	2329	2304	0	11	8	46
							2562	9									

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
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							
08	DLQ G-10		68093	-0-	68093	68093	3559	1	52145	2	Y	9166	9152	0			257
							2306	4	10083	9							
09	127705	X	59612	-0-	-68093	-0-	3668	1	43284	2	Y	8438	8394	0			301
							3378	4	9282	9							
*10	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	4012	1	2013	4	Y	8442	8517	0			226
							9286	9									

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	729	4	Y	718	736	0			15
							790	9									
09	19025	X	2049	-0-	-16976	-0-	1037	4	1012	9	Y	920	898	0			37
10	23653	X	4015	-0-	-19638	-0-	243	1	924	2	Y	1831	1816	0	2	8	50
							834	4	2014	9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		52137	-0-	52137	52137	671	1	42823	2	Y	6862	6839	0			143
							1095	4	7548	9							
09	85007	X	32870	-0-	-52137	-0-	444	1	26455	2	Y	4789	4891	0			41
							703	4	5268	9							
*10	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	294	1	15911	2	Y	2614	2600	0	19	8	36
							278	4	2875	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		144696	-0-	144696	144696	812	1	131040	2	Y	10194	10119	0			212
							1631	4	11213	9							
09	282950	X	138254	-0-	-144696	-0-	886	1	123795	2	Y	10286	10409	0			89
							2258	4	11315	9							
*10	130635	X	130635	-0-	-0-	-0-	678	1	117698	2	Y	9485	9306	0	139	8	129
							1825	4	10434	9							

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
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							
08	DLQ G-10		39174	-0-	39174	39174	578	1	32092	2	Y	5093	5073	0			106
							902	4	5602	9							
09	90858	X	51684	-0-	-39174	-0-	669	1	44049	2	Y	5822	5878	0			50
							562	4	6404	9							
*10	37271	X	37271	-0-	-0-	-0-	615	1	30570	2	Y	5124	5067	0	37	8	70
							450	4	5636	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
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							
08	DLQ G-10		50822	-0-	50822	50822	632	1	41117	2	Y	6565	6530	0			137
							1851	4	7222	9							
09	105748	X	54926	-0-	-50822	-0-	761	1	45330	2	Y	7101	7177	0			61
							1024	4	7811	9							
*10	46534	X	46534	-0-	-0-	-0-	693	1	38073	2	Y	6409	6336	0	46	8	88
							718	4	7050	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
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							
08	DLQ G-10		59070	-0-	59070	59070	422	1	48872	2	Y	8119	8071	0			169
							845	4	8931	9							
09	114701	X	55631	-0-	-59070	-0-	461	1	45707	2	Y	7963	8063	0			69
							704	4	8759	9							
*10	54688	X	54688	-0-	-0-	-0-	368	1	45437	2	Y	7532	7444	0	54	8	103
							598	4	8285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43524 X	25645	-0-	-17879	-0-	18616	2	1306	4	Y	5203	5151	0	124	8	422
						5723	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									
08	DLQ G-10	22378	-0-	22378	22378	17727	2	149	4	Y	4093	4183	0	30	8	300
						4502	9									
09	24302 X	1924	-0-	-22378	-0-	1432	2	492	9	Y	447	566	0	140	8	41
*10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3600	2	94	4	Y	1001	806	0	140	8	96
						1101	9									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

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							
08	DLQ G-10	37670	-0-	37670	37670	542	1	30430	2	Y	5465	5456	0			58
						686	4	6012	9							
09	70332 X	32662	-0-	-37670	-0-	597	1	26233	2	Y	4856	4821	0			93
						490	4	5342	9							
10	35929 X	27958	-0-	-7971	-0-	580	1	22825	2	Y	3997	4012	0	27	8	51
						156	4	4397	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

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									
08	DLQ G-10	30294	-0-	30294	30294	100	1	24525	2	Y	3493	3586	0			71
						1827	4	3842	9							
09	59204 X	28910	-0-	-30294	-0-	154	1	24143	2	Y	3549	3535	0			85
						709	4	3904	9							
*10	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	165	1	22561	2	Y	3237	3198	0	28	8	96
						1069	4	3561	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			64
09	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	-0-					64
10	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	1					65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10	29170	-0-	29170	29170	1775	1	22156	2	Y	3729	3723	0			105
						1137	4	4102	9							
09	58472 X	29302	-0-	-29170	-0-	1989	1	21608	2	Y	3553	3531	0			127
						1797	4	3908	9							
*10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	2174	1	1069	4	Y	3673	3702	0			98
						4040	9									

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

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									
08	DLQ G-10	27680	-0-	27680	27680	22214	2	532	4	Y	4485	4448	0			114
						4934	9									
09	58241 X	30561	-0-	-27680	-0-	25199	2	504	4	Y	4416	4469	0			61
						4858	9									
*10	29920 X	29920	-0-	-0-	-0-	24537	2	503	4	Y	4436	4384	0	29	8	84
						4880	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

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									
08	DLQ G-10	15368	-0-	15368	15368	12220	2	38	4	Y	2827	2810	0			50
						3110	9									
09	31922 X	16554	-0-	-15368	-0-	13222	2	3332	9	Y	3029	3043	0			36
*10	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	12003	2	3262	9	Y	2965	2929	0	14	8	58

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

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									
08	DLQ G-10	30204	-0-	30204	30204	25539	2	154	4	Y	4101	4063	0			73
						4511	9									
09	58701 X	28497	-0-	-30204	-0-	24162	2	75	4	Y	3873	3900	0			46
						4260	9									
*10	25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	21969	2	3650	9	Y	3318	3274	0	25	8	65

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

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
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							
08	DLQ G-10		21574	-0-	21574	21574	1539	1	16567	2	Y	2256	2255	0			63
							986	4	2482	9							
09	41890	X	20316	-0-	-21574	-0-	1693	1	14865	2	Y	2120	2107	0			76
							1426	4	2332	9							
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1779	1	874	4	Y	2041	2062	0			55
							2245	9									

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
08	DLQ G-10		30357	-0-	30357	30357	226	1	22648	2	Y	5009	5019	0			69
							1973	4	5510	9							
09	58985	X	28628	-0-	-30357	-0-	226	1	22764	2	Y	4495	4426	0			138
							693	4	4945	9							
*10	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	288	1	15242	2	Y	2009	2037	0	18	8	92
							422	4	2210	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
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							
08	DLQ G-10	24894	-0-	24894	24894	210	1	20492	2	Y	3371	3381	0			46
						484	4	3708	9							
09	46347 X	21453	-0-	-24894	-0-	196	1	17039	2	Y	3451	3391	0			106
						422	4	3796	9							
*10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	148	1	1436	2	Y	1668	1695	0	2	8	77
						82	4	1835	9							

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

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

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

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									
08	DLQ G-10	12230	-0-	12230	12230	528	1	7800	2	Y	3196	3216	0			15
						386	4	3516	9							
09	23813 X	11583	-0-	-12230	-0-	567	1	7092	2	Y	3430	3385	0	39	8	21
						151	4	3773	9							
*10	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	596	1	8635	2	Y	4151	4122	0	8	8	42
						117	4	4566	9							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

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							
08	DLQ G-10	17812	-0-	17812	17812	206	1	12918	2	Y	3582	3569	0			101
						748	4	3940	9							
09	35423 X	17611	-0-	-17812	-0-	196	1	12483	2	Y	3393	3308	0			186
						1200	4	3732	9							
*10	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	192	1	11590	2	Y	2878	2946	0	14	8	104
						126	4	3166	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
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							
08	DLQ G-10	30396	-0-	30396	30396	1741	1	23465	2	Y	4078	4069	0			115
						704	4	4486	9							
09	57416 X	27020	-0-	-30396	-0-	1897	1	20557	2	Y	3725	3707	0			133
						468	4	4098	9							
*10	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	2108	1	214	4	Y	3820	3851	0			102
						4202	9									

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

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
08	DLQ G-10	45689	-0-	45689	45689	34906	2	10783	9	Y	9803	9947	0			428
09	91533 X	45844	-0-	-45689	-0-	35266	2	10578	9	Y	9616	9792	0			252
*10	43841 X	43841	-0-	-0-	-0-	33495	2	10346	9	Y	9405	9415	0			242

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

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							
08	55955 X	10964	-0-	-44991	-0-	348	1	8369	2	Y	1916	1969	0			39
						139	4	2108	9							
09	54900 X	9486	-0-	-45414	-0-	638	1	7282	2	Y	1346	1331	0			54
						85	4	1481	9							
10	56730 X	18587	-0-	-38143	-0-	379	1	16090	2	Y	1857	1842	0	19	8	50
						75	4	2043	9							

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

05	136741 X	57758	-0-	-78983	-0-	89	1	44820	2	Y	10045	10042	0			45
						1799	4	11050	9							
06	117690 X	50309	-0-	-67381	-0-	30	1	38571	2	Y	8989	8996	0			38
						1820	4	9888	9							
07	50436 X	50436	-0-	-0-	-0-	36372	2	4604	4	Y	8600	8597	0			41
						9460	9									
08	DLQ G-10	47146	-0-	47146	47146	37074	2	1273	4	Y	7999	7936	0			104
						8799	9									
09	86694 X	39548	-0-	-47146	-0-	31305	2	689	4	Y	6867	6930	0			41
						7554	9									
*10	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	27886	2	824	4	Y	7818	7787	0	33	8	39
						8600	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
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									
08	DLQ G-10	24311	-0-	24311	24311	21099	2	3212	9	Y	2920	2900	0			52
09	48295 X	23984	-0-	-24311	-0-	20727	2	3257	9	Y	2961	2978	0			35
*10	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	18202	2	2889	9	Y	2626	2589	0	21	8	51

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

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									
08	DLQ G-10	24428	-0-	24428	24428	13597	2	1180	4	Y	8774	8852	0			48
						9651	9									
09	45698 X	21270	-0-	-24428	-0-	12314	2	194	4	Y	7965	7957	0			56
						8762	9									
*10	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	9667	2	741	4	Y	7602	7606	0			52
						8362	9									

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
08	DLQ G-10		66568	-0-	66568	66568	3003	1	53410	2	Y	7336	7314	0			206
							2085	4	8070	9							
09	128663	X	62095	-0-	-66568	-0-	3151	1	48204	2	Y	6685	6653	0			238
							3386	4	7354	9							
*10	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	3404	1	1866	4	Y	6871	6925	0			184
							7558	9									

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		32870	-0-	32870	32870	231	1	28834	2	Y	3254	3244	0			91
							226	4	3579	9							
09	64885	X	32015	-0-	-32870	-0-	226	1	28407	2	Y	3016	2942	0			165
							64	4	3318	9							
*10	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	244	1	26870	2	Y	2617	2657	0	31	8	94
							78	4	2879	9							

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	64542	X	51110	-0-	-13432	-0-	45626	2	802	4	N	4256	4261	0			34
							4682	9									
09	60180	X	25510	-0-	-34670	-0-	21602	2	175	4	N	3394	3291	0			137
							3733	9									
*10	62186	X	54049	-0-	-8137	-0-	44451	2	1168	4	N	7664	7594	0	53	8	154
							8430	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	67549	X	43983	-0-	-23566	-0-	33636	2	1204	4	N	8312	8305	0			67
							9143	9									
09	61320	X	26646	-0-	-34674	-0-	19439	2	937	4	N	5700	5537	0			230
							6270	9									
*10	61411	X	43186	-0-	-18225	-0-	31713	2	3008	4	N	7695	7730	0	40	8	155
							8465	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
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							
08	DLQ G-10		28609	-0-	28609	28609	1699	1	22618	2	Y	2899	2906	0			81
							1103	4	3189	9							
09	53889	X	25280	-0-	-28609	-0-	1817	1	19505	2	Y	2004	2014	0			71
							1754	4	2204	9							
*10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1943	1	958	4	Y	2909	2902	0			78
							3200	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

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									
08	57970	X	44942	-0-	-13028	-0-	36704	2	1614	4	N	6022	5971	0			78
							6624	9									
09	48000	X	38091	-0-	-9909	-0-	30558	2	2080	4	N	4957	5006	0			29
							5453	9									
*10	49600	X	48208	-0-	-1392	-0-	38812	2	3491	4	N	5368	5322	0	49	8	26
							5905	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

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									
08	47275	X	33959	-0-	-13316	-0-	27548	2	658	4	Y	5230	5224	0			42
							5753	9									
09	44310	X	21748	-0-	-22562	-0-	17552	2	161	4	Y	3668	3562	0			148
							4035	9									
10	40982	X	28681	-0-	-12301	-0-	23500	2	818	4	Y	3966	4006	0	28	8	80
							4363	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
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									
08	58714 X	39737	-0-	-18977	-0-	32018	2	1660	4	Y	5508	5465	0			71
						6059	9									
09	50340 X	37937	-0-	-12403	-0-	30711	2	2003	4	Y	4748	4791	0			28
						5223	9									
10	51460 X	45769	-0-	-5691	-0-	36373	2	3463	4	Y	5394	5349	0	46	8	27
						5933	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	91784	-0-	91784	91784	86821	2	4963	9	Y	4512	4519	0			52
09	173656 X	81872	-0-	-91784	-0-	77941	2	3931	9	Y	3574	3569	0			57
*10	83873 X	83873	-0-	-0-	-0-	79391	2	183	4	Y	3908	3911	0			54
						4299	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	49879 X	35281	-0-	-14598	-0-	28240	2	77	4	N	6331	6065	0	49	8	424
						6964	9									
09	48270 X	29865	-0-	-18405	-0-	23401	2	6464	9	N	5876	5959	0	100	8	241
10	49879 X	30394	-0-	-19485	-0-	24442	2	55	4	N	5361	5392	0	81	8	129
						5897	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	13200	-0-	13200	13200	11643	2	11	4	Y	1405	1409	0			14
						1546	9									
09	23911 X	10711	-0-	-13200	-0-	9375	2	27	4	Y	1190	1191	0			13
						1309	9									
10	14725 X	6217	-0-	-8508	-0-	4794	2	649	4	Y	704	711	0			6
						774	9									

LIZZY 26 WELL #: 1H RRCID -> 284600 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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
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									
08	61969 X	38813	-0-	-23156	-0-	29085	2	2887	4	N	6219	6183	0	28	8	306
						6841	9									
09	59970 X	36054	-0-	-23916	-0-	24444	2	4599	4	N	6374	6375	0	55	8	250
						7011	9									
10	58094 X	33589	-0-	-24505	-0-	21981	2	4682	4	N	6296	6234	0	46	8	266
						6926	9									

GINGER 29 WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544

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

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

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							
08	DLQ G-10	26447	-0-	26447	26447	665	1	14875	2	Y	9530	9593	0			44
						424	4	10483	9							
09	43290 X	16843	-0-	-26447	-0-	597	1	8859	2	Y	6673	6524	0	152	8	41
						47	4	7340	9							
10	22940 X	17968	-0-	-4972	-0-	564	1	9818	2	Y	6890	6836	0	26	8	69
						7	4	7579	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

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									
08	DLQ G-10	30363	-0-	30363	30363	24942	2	478	4	Y	4494	4439	0			100
						4943	9									
09	59503 X	29140	-0-	-30363	-0-	24665	2	27	4	Y	4044	4076	0			68
						4448	9									
*10	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	25649	2	5	4	Y	4071	4059	0	30	8	50
						4478	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
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									
08	DLQ G-10	43126	-0-	43126	43126	34395	2	446	4	Y	7532	7436	0			167
						8285	9									
09	85263 X	42137	-0-	-43126	-0-	33525	2	111	4	Y	7728	7765	0			130
						8501	9									
*10	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	31567	2	14	4	Y	7224	7227	0	37	8	90
						7946	9									

CHECKERS 14 WELL #: 2H RRCID -> 285259 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12516 - 16828

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

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									
08	DLQ G-10	50528	-0-	50528	50528	42881	2	623	4	Y	6385	6387	0			48
						7024	9									
09	50528 X	-0-	-0-	-50528	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*10	78346 X	78346	-0-	-0-	-0-	66676	2	1232	4	Y	9489	9325	0	79	8	85
						10438	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

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									
08	96906 X	32149	-0-	-64757	-0-	25982	2	942	4	Y	4750	4747	0			65
						5225	9									
09	42750 X	27739	-0-	-15011	-0-	18886	2	4282	4	Y	4155	4124	0			96
						4571	9									
10	40145 X	25846	-0-	-14299	-0-	20763	2	839	4	Y	3858	3872	0	25	8	57
						4244	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

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									
08	DLQ G-10	78237	-0-	78237	78237	64139	2	1962	4	Y	11033	11011	0			83
						12136	9									
09	159778 X	81541	-0-	-78237	-0-	66926	2	1983	4	Y	11484	11325	0			242
						12632	9									
*10	78928 X	78928	-0-	-0-	-0-	64812	2	1936	4	Y	11073	11139	0	77	8	99
						12180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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									
08	69502	X	57952	-0-	-11550	-0-	48978	2	35	4	Y	8126	8116	0			150
							8939	9									
09	61950	X	56974	-0-	-4976	-0-	48316	2	28	4	Y	7845	7702	0			293
							8630	9									
10	64015	X	51997	-0-	-12018	-0-	42340	2	18	4	Y	8763	8841	0	49	8	166
							9639	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

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									
08	DLQ G-10		62596	-0-	62596	62596	52377	2	1125	4	Y	8267	8253	0			62
							9094	9									
09	127793	X	65197	-0-	-62596	-0-	54595	2	976	4	Y	8751	8629	0			184
							9626	9									
*10	60117	X	60117	-0-	-0-	-0-	50477	2	685	4	Y	8141	8193	0	59	8	73
							8955	9									

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

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									
08	DLQ G-10		79130	-0-	79130	79130	66088	2	1646	4	Y	10360	10339	0			78
							11396	9									
09	154001	X	74871	-0-	-79130	-0-	63068	2	1234	4	Y	9608	9484	0			202
							10569	9									
*10	77419	X	77419	-0-	-0-	-0-	64785	2	1635	4	Y	9999	10034	0	77	8	90
							10999	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

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									
08	79391	X	39137	-0-	-40254	-0-	33100	2	260	4	Y	5252	5226	0			97
							5777	9									
09	73020	X	1395	-0-	-71625	-0-	1137	2	109	4	Y	135	227	0			5
							149	9									
*10	76837	X	76837	-0-	-0-	-0-	66873	2	563	4	Y	8546	8312	0	78	8	161
							9401	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155217	X	148218	-0-	-6999	-0-	134616	2	464	4	Y	11944	11915	0			207
							13138	9									
09	150210	X	133970	-0-	-16240	-0-	121686	2	341	4	Y	10857	10896	0			168
							11943	9									
10	155217	X	131389	-0-	-23828	-0-	119221	2	328	4	Y	10764	10787	0			145
							11840	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

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									
08	101060	X	57300	-0-	-43760	-0-	51423	2	188	4	Y	5172	5155	0			89
							5689	9									
09	77160	X	54051	-0-	-23109	-0-	48718	2	164	4	Y	4699	4715	0			73
							5169	9									
10	69657	X	53856	-0-	-15801	-0-	48402	2	151	4	Y	4821	4829	0			65
							5303	9									

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

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									
08	99231	X	76972	-0-	-22259	-0-	63586	2	1535	4	Y	10774	10715	0			157
							11851	9									
09	96030	X	84618	-0-	-11412	-0-	69684	2	229	4	Y	13368	13460	0			65
							14705	9									
10	99231	X	72707	-0-	-26524	-0-	59767	2	298	4	Y	11493	11394	0	69	8	95
							12642	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

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									
08	35230	X	35230	-0-	-0-	-0-	26763	2	170	4	Y	7543	7451	0			110
							8297	9									
09	65619	X	65619	-0-	-0-	-0-	52521	2	104	4	Y	11813	11866	0			57
							12994	9									
*10	72752	X	72752	-0-	-0-	-0-	58227	2	184	4	Y	13037	12918	0	68	8	108
							14341	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10	9980	-0-	9980	9980	6386	2	220	4	Y	3067	3216	0			136
						3374	9									
09	13607 X	3627	-0-	-9980	-0-	2583	2	3	4	Y	946	1065	0			17
						1041	9									
*10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4071	2	35	4	Y	1580	1568	0	5	8	24
						1738	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

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
08	23746 X	6188	-0-	-17558	-0-	5632	2	556	9	Y	505	510	0			7
09	22980 X	10319	-0-	-12661	-0-	8744	2	5	4	Y	1427	1427	0			7
						1570	9									
10	21514 X	7901	-0-	-13613	-0-	6754	2	12	4	Y	1032	1022	0	8	8	9
						1135	9									

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

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									
08	99169 X	23886	-0-	-75283	-0-	19696	2	17	4	Y	3794	3750	0			55
						4173	9									
09	81990 X	45819	-0-	-36171	-0-	35992	2	14	4	Y	8921	8933	0			43
						9813	9									
10	84723 X	26022	-0-	-58701	-0-	21356	2	7	4	Y	4235	4218	0	25	8	35
						4659	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

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									
08	93031 X	72347	-0-	-20684	-0-	65077	2	245	4	Y	6386	6367	0			110
						7025	9									
09	90030 X	65843	-0-	-24187	-0-	59171	2	227	4	Y	5859	5878	0			91
						6445	9									
10	88691 X	64852	-0-	-23839	-0-	58219	2	375	4	Y	5689	5703	0			77
						6258	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	12593	2	6845	4	N	5404	4654	0	1129	1	398
							5944	9					9	8			
06	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	12235	2	7027	4	N	4892	4142	0	910	1	227
							5381	9					11	8			
07	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	11050	2	4844	4	N	4858	4713	0	1	8	371
							5344	9									
08	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	9543	2	4622	4	N	4596	4554	0			413
							5056	9									
09	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	11268	2	2395	4	N	4270	4328	0			355
							4697	9									
*10	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	10287	2	2425	4	N	4204	4167	0	142	1	235
							4624	9					15	8			

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

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			
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	436	1	28206	2	N	4406	2860	0	1112	1	596
							1016	4	4847	9			236	8			
09	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	422	1	29267	2	N	4341	3057	0	1175	1	620
							453	4	4775	9			85	8			
*10	27673	X	27673	-0-	-0-	-0-	436	1	22977	2	N	3765	2501	0	1141	1	716
							118	4	4142	9			27	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

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									
08	98797	X	13554	-0-	-85243	-0-	10519	2	54	4	Y	2710	2622	0			120
							2981	9									
09	95610	X	23601	-0-	-72009	-0-	18946	2	7	4	Y	4225	4271	0			74
							4648	9									
10	47120	X	33235	-0-	-13885	-0-	27733	2	13	4	Y	4990	4956	0	32	8	76
							5489	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 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
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									
08	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	3563	2	305	4	N	674	381	1	3	8	503
							741	9									
09	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	3408	2	176	4	N	759	769	1	13	8	480
							835	9									
10	5177	X	1025	-0-	-4152	-0-	782	2	30	4	N	194	386	1	1	8	287
							213	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

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									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	3922	2	454	4	N	1102	1132	1	4	8	383
							1212	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	4	N	708	734	1	16	8	341
							779	9									
*10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	4146	2	205	4	N	1044	763	1	5	8	617
							1148	9									

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

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									
08	6200	X	4592	-0-	-1608	-0-	3471	2	147	4	N	885	893	1	150	8	425
							974	9									
09	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	3085	2	125	4	N	1064	1072	1	51	8	366
							1170	9									
10	5859	X	5194	-0-	-665	-0-	3781	2	171	4	N	1129	876	1	5	8	614
							1242	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

05	8463	X	7085	-0-	-1378	-0-	5359	2	266	4	Y	1327	1507	1	15	8	742
							1460	9									
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	5685	2	287	4	Y	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									
08	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	9766	2	483	4	Y	2263	1725	1	5	8	867
							2489	9									
09	10140	X	1635	-0-	-8505	-0-	301	4	1334	9	Y	1213	1205	1			875
10	7719	X	2915	-0-	-4804	-0-	1908	2	499	4	Y	462	467	1	3	8	867
							508	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	14436	-0-	-2397	-0-	10790	2	333	4	Y	3012	3034	1	45	8	699
							3313	9									
06	16290	X	16188	-0-	-102	-0-	11978	2	363	4	Y	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									
08	15097	X	11992	-0-	-3105	-0-	7654	2	501	4	Y	3488	2788	1	7	8	958
							3837	9									
09	16200	X	2086	-0-	-14114	-0-	193	4	1893	9	Y	1721	1721	1			958
10	16740	X	3916	-0-	-12824	-0-	3153	4	763	9	Y	694	691	1	4	8	957

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

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									
08	4154	X	2928	-0-	-1226	-0-	2124	2	72	4	N	665	764	1	13	8	240
							732	9									
09	4110	X	2843	-0-	-1267	-0-	2011	2	74	4	N	689	576	1	7	8	346
							758	9									
10	4247	X	2286	-0-	-1961	-0-	1452	2	74	4	N	691	800	1	2	8	235
							760	9									

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

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									
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	436	1	7650	2	N	1764	1893	1	14	8	420
							45	4	1940	9							
09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	422	1	7772	2	N	1684	1753	1	10	8	341
							25	4	1852	9							
*10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	436	1	7838	2	N	1730	1743	1	10	8	318
							112	4	1903	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

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									
08	6510	X	4537	-0-	-1973	-0-	3156	2	247	4	N	1031	1146	1	13	8	214
							1134	9									
09	6300	X	4033	-0-	-2267	-0-	2833	2	133	4	N	970	964	1	8	8	212
							1067	9									
10	6510	X	4239	-0-	-2271	-0-	2960	2	249	4	N	936	584	1	4	8	560
							1030	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1849	2	160	4	N	409	802	1	4	8	218
							450	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3054	2	219	4	N	829	799	1	2	8	246
							912	9									
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2609	2	276	4	N	635	613	1	3	8	265
							699	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

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							
08	8153	X	4046	-0-	-4107	-0-	436	1	1375	2	N	1326	1147	1	4	8	584
							776	4	1459	9							
09	7140	X	4589	-0-	-2551	-0-	422	1	1670	2	N	1709	1905	1	26	8	362
							617	4	1880	9							
10	7378	X	4439	-0-	-2939	-0-	436	1	1824	2	N	1716	1581	1	3	8	494
							291	4	1888	9							

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

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									
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	11712	2	415	4	N	2437	2656	1	11	8	432
							2681	9									
09	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	11324	2	400	4	N	2526	1967	1	50	8	941
							2779	9									
10	14632	X	12574	-0-	-2058	-0-	9794	2	412	4	N	2153	2771	1	12	8	311
							2368	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

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							
08	10540	X	6731	-0-	-3809	-0-	436	1	5027	2	N	948	948	1	17	8	266
							225	4	1043	9							
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	422	1	6951	2	N	1270	1139	1	11	8	386
							1397	9									
10	7316	X	6260	-0-	-1056	-0-	436	1	4791	2	N	929	984	1	6	8	325
							11	4	1022	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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							
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	436	1	12058	2	N	2089	2077	1	19	8	236
							517	4	2298	9							
09	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	422	1	12288	2	N	2074	1941	1	12	8	357
							330	4	2281	9							
*10	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	436	1	12027	2	N	2105	2147	1	15	8	300
							574	4	2316	9							

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

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									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4931	2	336	4	N	1293	1129	1	5	8	585
							1422	9									
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4964	2	152	4	N	1256	1558	1	15	8	268
							1382	9									
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3852	2	163	4	N	1132	799	1	5	8	596
							1245	9									

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

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							
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	436	1	4050	4	N	883	744	1	7	8	710
							971	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	422	1	2633	2	N	832	1056	1	21	8	465
							760	4	915	9							
*10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	436	1	5480	2	N	1222	1009	1	7	8	671
							523	4	1344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	241056	X	130345	-0-	-110711	-0-	123623	2	64	4	Y	6053	6060	0			70
							6658	9									
09	233280	X	118768	-0-	-114512	-0-	111984	2	159	4	Y	6023	5997	0			96
							6625	9									
10	137702	X	118030	-0-	-19672	-0-	111183	2	568	4	Y	5708	5725	0			79
							6279	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

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									
08	163277	X	134533	-0-	-28744	-0-	126796	2	20	4	Y	7015	7018	0			81
							7717	9									
09	158010	X	122739	-0-	-35271	-0-	115524	2	86	4	Y	6481	6458	0			104
							7129	9									
10	143344	X	122484	-0-	-20860	-0-	114996	2	501	4	Y	6352	6369	0			87
							6987	9									

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

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									
08	100595	X	81115	-0-	-19480	-0-	75990	2	5125	9	Y	4659	4660	0			54
09	97350	X	73213	-0-	-24137	-0-	68882	2	4331	9	Y	3937	3928	0			63
10	100595	X	71509	-0-	-29086	-0-	67367	2	156	4	Y	3624	3637	0			50
							3986	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

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							
08	DLQ G-10		19436	-0-	19436	19436	1001	1	16027	2	Y	1649	1634	0	9	8	47
							594	4	1814	9							
09	37644	X	18208	-0-	-19436	-0-	870	1	15247	2	Y	1721	1641	0	43	8	84
							198	4	1893	9							
*10	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	870	1	11870	2	Y	3260	3229	0	15	8	100
							155	4	3586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		17405	-0-	17405	17405	675	1	13293	2	Y	3013	3013	0	4	8	85
							123	4	3314	9							
09	35537	X	18132	-0-	-17405	-0-	528	1	14209	2	Y	2996	2912	0	19	8	150
							99	4	3296	9							
*10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	603	1	12274	2	Y	2279	2345	0	15	8	69
							59	4	2507	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		13630	-0-	13630	13630	563	1	9520	2	Y	2929	2894	0	8	8	83
							325	4	3222	9							
09	27937	X	14307	-0-	-13630	-0-	457	1	11410	2	Y	2065	2002	0	44	8	102
							168	4	2272	9							
*10	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	582	1	13603	2	Y	2866	2864	0	17	8	87
							117	4	3153	9							

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
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									
08	14291	X	11400	-0-	-2891	-0-	436	1	7181	2	N	1978	1856	1	9	8	601
							1607	4	2176	9							
09	13020	X	12600	-0-	-420	-0-	422	1	9148	2	N	2210	2290	1	44	8	477
							599	4	2431	9							
10	13454	X	11053	-0-	-2401	-0-	436	1	8174	2	N	1897	1775	1	10	8	589
							356	4	2087	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
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							
08	DLQ G-10		15589	-0-	15589	15589	116	1	12232	2	Y	2513	2459	0	17	8	127
							477	4	2764	9							
09	31359	X	15770	-0-	-15589	-0-	109	1	12562	2	Y	2667	2600	0	78	8	116
							165	4	2934	9							
*10	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	114	1	11871	2	Y	2275	2217	0	14	8	160
							13	4	2503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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							
08	22258	X	18918	-0-	-3340	-0-	436	1	13552	2	N	3572	3379	1	15	8	905
							1001	4	3929	9							
09	20100	X	16613	-0-	-3487	-0-	422	1	11860	2	N	3290	3385	1	61	8	749
							712	4	3619	9							
10	20770	X	15910	-0-	-4860	-0-	436	1	11869	2	N	3277	3419	1	14	8	593
							3605	9									

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

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							
08	DLQ G-10		10424	-0-	10424	10424	104	1	9021	2	Y	1181	1160	0	8	8	60
							1299	9									
09	21281	X	10857	-0-	-10424	-0-	103	1	9365	2	Y	1263	1249	0	18	8	56
							1389	9									
*10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	106	1	8430	2	Y	1137	1103	0	10	8	80
							44	4	1251	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	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

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									
08	2580	X	197	-0-	-2383	-0-	57	2	74	4	N	60	196	1			282
							66	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					282
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	134	1			150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	10627	2	388	4	N	1853	1976	1			281
							2038	9									
09	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	11141	2	321	4	N	1846	1743	1			384
							2031	9									
*10	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	11987	2	617	4	N	1976	1736	1	15	8	609
							2174	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 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
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	2478	2	341	4	Y	2471	2404	1	33	8	397
							2718	9									
06	16830	X	14265	-0-	-2565	-0-	11104	2	119	4	Y	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									
08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	11640	2	307	4	Y	2737	3116	1	6	8	218
							3011	9									
09	14280	X	2571	-0-	-11709	-0-	164	4	2407	9	Y	2188	2171	1			235
10	14756	X	3914	-0-	-10842	-0-	2196	2	906	4	Y	738	773	1	4	8	196
							812	9									

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
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							
08	DLQ G-10		13158	-0-	13158	13158	545	1	9988	2	Y	2076	2068	0	5	8	59
							341	4	2284	9							
09	22562	X	9404	-0-	-13158	-0-	408	1	7065	2	Y	1574	1537	0	18	8	78
							200	4	1731	9							
*10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	427	1	4495	2	Y	1387	1417	0	6	8	42
							396	4	1526	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
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							
08	DLQ G-10		12133	-0-	12133	12133	101	1	10234	2	Y	1596	1570	0	7	8	81
							42	4	1756	9							
09	24460	X	12327	-0-	-12133	-0-	102	1	10365	2	Y	1657	1624	0	42	8	72
							37	4	1823	9							
*10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	107	1	10192	2	Y	1523	1476	0	12	8	107
							40	4	1675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	132464	X	132464	-0-	-0-	-0-	108625	2	3	4	Y	21669	21689	0			213
							23836	9									
09	125430	X	122936	-0-	-2494	-0-	100743	2	57	4	Y	20124	20125	0			212
							22136	9									
10	129611	X	120616	-0-	-8995	-0-	98815	2	117	4	Y	19713	19755	0			170
							21684	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

05	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	24549	2	349	4	Y	6302	6261	0			646
							6932	9									
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	5472	2	356	4	Y	2138	2622	0			162
							2352	9									
07	34193	X	15338	-0-	-18855	-0-	11460	2	81	4	Y	3452	3292	0			322
							3797	9									
08	34193	X	28858	-0-	-5335	-0-	22462	2	135	4	Y	5692	5429	0			585
							6261	9									
09	33090	X	24626	-0-	-8464	-0-	19141	2	203	4	Y	4802	5076	0			311
							5282	9									
10	31837	X	16583	-0-	-15254	-0-	12271	2	315	4	Y	3634	3669	0			276
							3997	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

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							
08	21142	X	20868	-0-	-274	-0-	436	1	17176	2	N	2621	2064	1	193	8	755
							373	4	2883	9							
09	20460	X	20323	-0-	-137	-0-	422	1	16946	2	N	2401	2641	1	89	8	426
							314	4	2641	9							
10	21142	X	18528	-0-	-2614	-0-	436	1	15144	2	N	2166	2059	1	19	8	514
							565	4	2383	9							

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

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
08	51218	X	51218	-0-	-0-	-0-	43696	2	7522	9	Y	6838	6913	0			299
09	46321	X	46321	-0-	-0-	-0-	39792	2	6529	9	Y	5935	6079	0			155
*10	45219	X	45219	-0-	-0-	-0-	38962	2	6257	9	Y	5688	5697	0			146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	5781	2	297	4	N	1439	1308	1			407
							1583	9									
09	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	6234	2	183	4	N	1483	1547	1			343
							1631	9									
*10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	7019	2	194	4	N	1452	1161	1	8	8	626
							1597	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 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
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							
08	8866	X	7519	-0-	-1347	-0-	436	1	5113	2	N	1609	1505	1	180	8	441
							200	4	1770	9							
09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	422	1	6651	2	N	1479	1313	1	60	8	547
							527	4	1627	9							
*10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	436	1	6923	2	N	1650	1857	1	11	8	329
							1869	4	1815	9							

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
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							
08	56606	X	22461	-0-	-34145	-0-	323	1	14371	2	Y	6658	6665	0			27
							443	4	7324	9							
09	54780	X	579	-0-	-54201	-0-	62	1	245	2	Y	207	233	0			1
							44	4	228	9							
10	56606	X	5108	-0-	-51498	-0-	400	1	2632	2	Y	1166	1157	0	4	8	6
							793	4	1283	9							

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	298189	X	130955	-0-	-167234	-0-	114856	2	13	4	Y	14624	14648	0			144
							16086	9									
09	288570	X	128440	-0-	-160130	-0-	114471	2	23	4	Y	12678	12689	0			133
							13946	9									
10	208165	X	123496	-0-	-84669	-0-	109945	2	29	4	Y	12293	12320	0			106
							13522	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
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									
08	5270	X	316	-0-	-4954	-0-	316	4			Y	-0-					89
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	4356	2	225	4	Y	1960	1846	0	24	8	179
							2156	9									
*10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	6352	2	413	4	Y	2024	1994	0	8	8	201
							2226	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
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									
08	6882	X	2730	-0-	-4152	-0-	436	1	1215	4	N	981	907	1	12	8	600
							1079	9									
09	6660	X	2892	-0-	-3768	-0-	422	1	785	4	N	1532	1647	1	63	8	422
							1685	9									
10	6262	X	1787	-0-	-4475	-0-	436	1	214	4	N	1034	1102	1	1	8	353
							1137	9									

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
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									
08	7750	X	4623	-0-	-3127	-0-	3185	2	348	4	Y	991	1146	1	6	8	325
							1090	9									
09	6660	X	32	-0-	-6628	-0-	32	2			Y	-0-	197	1			128
10	6882	X	3187	-0-	-3695	-0-	2262	2	210	4	Y	650	382	1	3	8	393
							715	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
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							
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	436	1	2503	2	N	740	366	1	7	8	819
							92	4	814	9							
09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	422	1	3260	2	N	708	1084	1	34	8	409
							89	4	779	9							
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	408	1	3142	2	N	641	731	1	4	8	315
							104	4	705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	70	2	198	4	Y	1444	1368	0	23	8	268
							1588	9									
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	3338	2	203	4	Y	1654	1682	0			240
							1819	9									
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1747	2	157	4	Y	1462	1453	0	56	8	193
							1608	9									
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	382	2	14	4	Y	131	98	8			226
							144	9									
*09	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	12270	2	347	4	Y	3222	3083	0	128	8	237
							3544	9									
*10	22496	X	22496	-0-	-0-	-0-	197	1	16476	2	Y	4824	4592	0	20	8	449
							517	4	5306	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
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							
08	16523	X	14495	-0-	-2028	-0-	116	1	12777	2	Y	1453	1437	0	2	8	74
							4	4	1598	9							
09	14670	X	13599	-0-	-1071	-0-	108	1	11999	2	Y	1355	1354	0	15	8	60
							1	4	1491	9							
10	15159	X	12576	-0-	-2583	-0-	110	1	11066	2	Y	1273	1231	0	13	8	89
							1400	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	436	1	4922	2	N	1437	1331	1	156	8	506
							158	4	1581	9							
09	6570	X	5823	-0-	-747	-0-	422	1	3984	2	N	1162	1138	1	55	8	475
							139	4	1278	9							
10	7099	X	5258	-0-	-1841	-0-	436	1	3469	2	N	1115	1149	1	5	8	436
							126	4	1227	9							

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	20388	-0-	-196	-0-	436	1	16073	2	N	3115	3118	1	270	8	557
							452	4	3427	9							
06	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	422	1	12101	2	N	2844	2733	1	221	8	447
							1537	4	3128	9							
07	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	436	1	14686	2	N	2824	2735	1	149	8	387
							540	4	3106	9							
08	20398	X	18486	-0-	-1912	-0-	436	1	14706	2	N	2795	2503	1	196	8	483
							269	4	3075	9							
09	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	422	1	14731	2	N	2662	2790	1	78	8	277
							145	4	2928	9							
10	18631	X	16588	-0-	-2043	-0-	436	1	13453	2	N	2419	2484	1	16	8	196
							38	4	2661	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	5420	2	167	4	N	1452	1531	1			600
							1597	9									
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	5898	2	156	4	N	1455	1524	1			531
							1601	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	5383	2	151	4	N	1367	1516	1			382
							1504	9									
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	380	1	4940	2	N	1289	757	1			914
							165	4	1418	9							
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	422	1	5079	2	N	1270	1903	1			281
							156	4	1397	9							
*10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	436	1	6067	2	N	1431	1278	1	8	8	426
							164	4	1574	9							

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

05	7130	X	4278	-0-	-2852	-0-	2972	2	158	4	Y	1044	1023	0	8	8	19
							1148	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	5020	2	364	4	Y	1394	1396	0			17
							1533	9									
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	4494	2	139	4	Y	1268	1219	0	21	8	45
							1395	9									
08	6665	X	20	-0-	-6645	-0-	2	4	18	9	Y	16	61	0			-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7161	X	975	-0-	-6186	-0-	629	2	101	4	Y	223	203	0	1	8	19
							245	9									

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	419	1	5252	2	Y	1493	1476	0	13	8	136
							457	4	1642	9							
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	380	1	4443	2	Y	1329	1340	0			125
							108	4	1462	9							
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	415	1	5559	2	Y	1521	1435	0	48	8	163
							272	4	1673	9							
08	8029	X	7755	-0-	-274	-0-	411	1	5679	2	Y	1475	1474	0	30	8	134
							42	4	1623	9							
09	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	420	1	5548	2	Y	1456	1399	0	29	8	162
							170	4	1602	9							
*10	7409	X	7324	-0-	-85	-0-	436	1	5088	2	Y	1622	1532	0	6	8	246
							16	4	1784	9							

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

05	13609	X	13142	-0-	-467	-0-	403	1	9243	2	Y	2873	2856	0			52
							336	4	3160	9							
06	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	422	1	8211	2	Y	2887	2903	0			36
							621	4	3176	9							
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	405	1	7790	2	Y	2426	2374	0			88
							834	4	2669	9							
08	13609	X	12540	-0-	-1069	-0-	429	1	9000	2	Y	2326	2373	0			41
							552	4	2559	9							
09	12720	X	12266	-0-	-454	-0-	410	1	8069	2	Y	2217	2175	0			83
							1348	4	2439	9							
10	13144	X	9713	-0-	-3431	-0-	341	1	4469	2	Y	2139	2033	0	9	8	180
							2550	4	2353	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
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
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	197	1	2303	2	N	1819	1254	1	42	8	749
							196	4	2001	9							
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	422	1	2587	2	N	1963	1933	1	135	8	644
							211	4	2159	9							
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	436	1	1868	2	N	1432	1573	1	3	8	500
							154	4	1575	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	225	1	2028	2	N	672	789	1	21	8	324
							93	4	739	9							
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	422	1	4498	2	N	1542	1540	1	84	8	242
							166	4	1696	9							
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	436	1	3371	2	N	1166	1152	1	5	8	251
							125	4	1283	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
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							
08	144367	X	36108	-0-	-108259	-0-	379	1	23882	2	Y	8759	8758	0			35
							2212	4	9635	9							
09	64812	X	64812	-0-	-0-	-0-	1082	1	46470	2	Y	13742	13679	0			98
							2144	4	15116	9							
*10	72707	X	72707	-0-	-0-	-0-	1177	1	49723	2	Y	16686	16631	0	63	8	90
							3452	4	18355	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
05	118358	X	65558	-0-	-52800	-0-	57618	2	2581	4	Y	4872	4411	0	508	8	254
							5359	9									
06	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	54632	2	59	4	Y	4306	4102	0	330	8	128
							4737	9									
07	59489	X	59489	-0-	-0-	-0-	53875	2	742	4	Y	4429	4254	0	190	8	113
							4872	9									
08	65410	X	57971	-0-	-7439	-0-	53439	2	85	4	Y	4043	3858	0	99	8	199
							4447	9									
09	66810	X	50187	-0-	-16623	-0-	45789	2	4398	9	Y	3998	3842	0	233	8	122
10	65565	X	50109	-0-	-15456	-0-	45138	2	798	4	Y	3794	3658	0	165	8	93
							4173	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
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							
08	116436	X	74225	-0-	-42211	-0-	710	1	57101	2	Y	14091	14097	0			57
							914	4	15500	9							
09	93060	X	49219	-0-	-43841	-0-	899	1	40333	2	Y	6720	6729	0			48
							595	4	7392	9							
10	96162	X	57056	-0-	-39106	-0-	1051	1	42153	2	Y	10632	10571	0	52	8	57
							2157	4	11695	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6470	-0-	-2241	-0-	436	1	1661	2	N	2455	2222	1			685
							1672	4	2701	9							
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	422	1	3577	2	N	2484	2554	1			615
							711	4	2732	9							
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	436	1	4721	2	N	2440	2557	1			498
							531	4	2684	9							
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	436	1	2268	2	N	2562	2205	1			855
							489	4	2818	9							
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	422	1	500	4	N	2175	2363	1			667
							2393	9									
*10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	436	1	3057	2	N	2454	2378	1	4	8	739
							342	4	2699	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	15018	2	4	4	Y	2098	1995	0	18	8	226
							2308	9									
09	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	14329	2	2	4	Y	2223	2297	0	31	8	121
							2445	9									
*10	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	13917	2	5	4	Y	2154	2146	0	50	8	79
							2369	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	41788	X	26442	-0-	-15346	-0-	22109	2	3037	4	Y	1178	1194	0			111
							1296	9									
09	39210	X	20049	-0-	-19161	-0-	16691	2	2225	4	Y	1030	986	0			155
							1133	9									
10	39401	X	30332	-0-	-9069	-0-	28673	2	369	4	Y	1173	1172	0	34	8	122
							1290	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
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									
08	84196	X	51536	-0-	-32660	-0-	39411	2	1271	4	N	9867	9795	0			223
							10854	9									
09	71610	X	33662	-0-	-37948	-0-	24328	2	2391	4	N	6312	6424	0			111
							6943	9									
10	73997	X	36764	-0-	-37233	-0-	27780	2	760	4	N	7476	7475	0	33	8	79
							8224	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

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									
08	64428	X	64428	-0-	-0-	-0-	45390	2	6143	4	N	11723	11547	1			929
							12895	9									
09	61477	X	61477	-0-	-0-	-0-	48581	2	814	4	N	10984	10770	1			1143
							12082	9									
10	43121	X	18460	-0-	-24661	-0-	6455	4	12005	9	N	10914	11130	1			927

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

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	84224	-0-	-98955	-0-	78677	2	1244	4	Y	3912	3906	0			42
							4303	9									
08	183179	X	91682	-0-	-91497	-0-	87365	2	456	4	Y	3510	3517	0			35
							3861	9									
09	134190	X	77894	-0-	-56296	-0-	74527	2	431	4	Y	2669	2676	0			28
							2936	9									
10	118358	X	74925	-0-	-43433	-0-	72058	2	892	4	Y	1795	1808	0			15
							1975	9									

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

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							
08	162347	X	79922	-0-	-82425	-0-	696	1	54531	2	Y	14125	14130	0			57
							9157	4	15538	9							
09	92370	X	86127	-0-	-6243	-0-	1405	1	66753	2	Y	13408	13369	0			96
							3220	4	14749	9							
10	95449	X	91514	-0-	-3935	-0-	1532	1	69791	2	Y	15093	15021	0	87	8	81
							3589	4	16602	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	90272	X	90272	-0-	-0-	-0-	82827	2	166	4	Y	6617	6563	0			65
							7279	9									
09	80223	X	80223	-0-	-0-	-0-	73191	2	296	4	Y	6124	6125	0			64
							6736	9									
10	116405	X	76066	-0-	-40339	-0-	69349	2	264	4	Y	5866	5879	0			51
							6453	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	28547	2	1937	4	N	7364	7806	1	75	8	722
							8100	9									
06	31857	X	31857	-0-	-0-	-0-	24588	2	737	4	N	5938	6229	1	78	8	353
							6532	9									
07	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	26551	2	747	4	N	6177	5745	1	35	8	750
							6795	9									
08	29940	X	29940	-0-	-0-	-0-	24260	2	542	4	N	4671	4809	1	19	8	593
							5138	9									
09	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	22331	2	316	4	N	2590	2635	1	77	8	471
							2849	9									
*10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	21011	2	230	4	N	1919	1858	1	25	8	507
							2111	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	13186	-0-	-2624	-0-	10373	2	251	4	N	2329	1924	1	219	8	1111
							2562	9									
06	15300	X	14302	-0-	-998	-0-	10654	2	1110	4	N	2307	2734	1	226	8	458
							2538	9									
07	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	10930	2	689	4	N	2203	1932	1	161	8	568
							2423	9									
08	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	11856	2	255	4	N	2151	2085	1	94	8	540
							2366	9									
09	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	11941	2	2239	9	N	2035	2003	1	15	8	557
*10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	10877	2	3	4	N	1854	2165	1	13	8	233
							2039	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	67177	X	201	-0-	-66976	-0-	52	2	14	4	Y	123	99	0			68
							135	9									
09	52105	X	3808	-0-	-48297	-0-	15	2	2727	4	Y	969	975	0			62
							1066	9									
10	53382	X	23134	-0-	-30248	-0-	14254	2	4099	4	Y	4346	4278	0	21	8	109
							4781	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
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							
08	148862	X	123102	-0-	-25760	-0-	1071	1	97765	2	Y	20163	20163	0			81
							2087	4	22179	9							
09	144060	X	1425	-0-	-142635	-0-	44	1	1105	2	Y	231	310	0			2
							22	4	254	9							
10	148862	X	24255	-0-	-124607	-0-	517	1	18180	2	Y	4069	4026	0	23	8	22
							1082	4	4476	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	205065	X	103002	-0-	-102063	-0-	845	1	77050	2	Y	18753	18750	0			76
							4479	4	20628	9							
09	116160	X	895	-0-	-115265	-0-	10	1	501	2	Y	156	231	0			1
							212	4	172	9							
10	120032	X	8244	-0-	-111788	-0-	368	1	6173	2	Y	704	692	0	9	8	4
							929	4	774	9							

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	223851	X	77578	-0-	-146273	-0-	518	1	43664	2	Y	19226	19210	0			78
							12247	4	21149	9							
09	110940	X	778	-0-	-110162	-0-	9	1	406	2	Y	254	330	0			2
							84	4	279	9							
10	114638	X	10494	-0-	-104144	-0-	241	1	7583	2	Y	2019	2000	0	10	8	11
							449	4	2221	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3156	2	76	4	Y	704	718	0			12
							774	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	2831	2	71	4	Y	662	643	0	7	8	24
							728	9									
*10	3596	X	1293	-0-	-2303	-0-	977	2	28	4	Y	262	263	0	1	8	22
							288	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
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									
08	105245	X	620	-0-	-104625	-0-	358	2	150	4	Y	102	77	0			56
							112	9									
09	101850	X	1046	-0-	-100804	-0-	59	2	972	4	Y	14	69	0			1
							15	9									
10	97774	X	10541	-0-	-87233	-0-	9464	2	376	4	Y	637	611	0	11	8	16
							701	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
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							
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	436	1	7559	2	N	1686	1522	1	18	8	351
							267	4	1855	9							
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	422	1	7924	2	N	1667	1412	1	12	8	594
							4	4	1834	9							
10	10385	X	9404	-0-	-981	-0-	436	1	7147	2	N	1626	1950	1	9	8	261
							32	4	1789	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
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	67489	-0-	-22163	-0-	53356	2	555	4	Y	12344	12276	0	37	8	178
							13578	9									
08	89652	X	60261	-0-	-29391	-0-	47535	2	560	4	Y	11060	10991	0			247
							12166	9									
09	86760	X	51376	-0-	-35384	-0-	40530	2	331	4	Y	9559	9552	0	33	8	221
							10515	9									
10	89652	X	48704	-0-	-40948	-0-	38281	2	1329	4	Y	8267	8309	0			179
							9094	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21608	-0-	-18506	-0-	16847	2	120	4	Y	4219	4212	0	20	8	61
							4641	9									
08	40114	X	22661	-0-	-17453	-0-	17999	2	194	4	Y	4062	4032	0			91
							4468	9									
09	38820	X	18107	-0-	-20713	-0-	13866	2	338	4	Y	3548	3536	0	21	8	82
							3903	9									
10	40114	X	17913	-0-	-22201	-0-	13109	2	1053	4	Y	3410	3418	0			74
							3751	9									

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
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									
08	51026	X	24382	-0-	-26644	-0-	18837	2	86	4	Y	4963	4917	0			111
							5459	9									
09	46320	X	19671	-0-	-26649	-0-	15021	2	189	4	Y	4055	4059	0	13	8	94
							4461	9									
10	35929	X	19165	-0-	-16764	-0-	13259	2	623	4	Y	4803	4793	0			104
							5283	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	66123	X	47354	-0-	-18769	-0-	38221	2	11	4	N	8293	8219	0			239
							9122	9									
09	53579	X	41455	-0-	-12124	-0-	33550	2	7	4	N	7180	7171	0			248
							7898	9									
10	54994	X	39197	-0-	-15797	-0-	31697	2	16	4	N	6804	6800	0	3	8	249
							7484	9									

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	10784	-0-	-3042	-0-	8415	2	211	4	N	1962	1128	1			1025
							2158	9									
06	13380	X	12439	-0-	-941	-0-	9818	2	234	4	N	2170	2648	1			547
							2387	9									
07	13826	X	13547	-0-	-279	-0-	10767	2	248	4	N	2302	2645	1			204
							2532	9									
08	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	10824	2	1854	4	N	2237	1693	1			748
							2461	9									
09	12450	X	12144	-0-	-306	-0-	9620	2	295	4	N	2026	2293	1			481
							2229	9									
10	13547	X	12413	-0-	-1134	-0-	9513	2	469	4	N	2210	2498	1	12	8	181
							2431	9									

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
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	993	1	6687	2	Y	1597	1589	0			36
							878	4	1757	9							
06	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	774	1	6883	2	Y	1529	1532	0			33
							761	4	1682	9							
07	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	1035	1	7442	2	Y	1575	1568	0			40
							829	4	1733	9							
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1058	1	7780	2	Y	1590	1585	0			45
							684	4	1749	9							
09	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	1097	1	6877	2	Y	1511	1502	0			54
							990	4	1662	9							
10	11036	X	3400	-0-	-7636	-0-	1106	1	548	4	Y	1587	1598	0			43
							1746	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1009	1	7575	2	Y	1095	1089	0			25
							892	4	1205	9							
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	765	1	7228	2	Y	1007	1010	0			22
							752	4	1108	9							
07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	999	1	7962	2	Y	996	993	0			25
							797	4	1096	9							
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1037	1	8017	2	Y	995	992	0			28
							664	4	1095	9							
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1118	1	7242	2	Y	933	928	0			33
							995	4	1026	9							
10	10850	X	2827	-0-	-8023	-0-	1178	1	579	4	Y	973	980	0			26
							1070	9									

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
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	14506	2	247	4	Y	2332	2264	0	38	8	191
							2565	9									
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	9983	2	3	4	Y	2107	2080	0	29	8	189
							2318	9									
07	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	10508	2	27	4	Y	1854	1894	0	19	8	130
							2039	9									
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12194	2	24	4	Y	1851	1836	0	9	8	136
							2036	9									
09	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	11994	2	9	4	Y	1796	1679	0	17	8	236
							1976	9									
*10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	13533	2	34	4	Y	1907	1918	0	14	8	211
							2098	9									

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14904	-0-	14904	958776	10003	2	525	4	N	3978	2399	1	1225	8	548
							4376	9									
06	0	W	9280	-0-	9280	968056	5721	2	768	4	N	2537	1377	1	755	8	953
							2791	9									
07	0	W	9991	-0-	9991	978047	6446	2	868	4	N	2434	2274	1	465	8	648
							2677	9									
08	0	W	11788	-0-	11788	989835	8224	2	673	4	N	2628	2356	1	466	8	454
							2891	9									
09	0	W	10983	-0-	10983	1000818	8136	2	427	4	N	2200	1745	1	129	8	780
							2420	9									
10	0	W	7563	-0-	7563	1008381	5537	2	280	4	N	1587	1554	1	7	8	806
							1746	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	19548	-0-	-5221	-0-	14258	2	532	4	Y	4325	4258	0	21	8	265
							4758	9									
06	23970	X	18120	-0-	-5850	-0-	12657	2	1404	4	Y	3690	3779	0			176
							4059	9									
07	24769	X	21245	-0-	-3524	-0-	14837	2	1837	4	Y	4155	4046	0	86	8	199
							4571	9									
08	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	9542	2	282	4	Y	2411	2365	0	36	8	209
							2652	9									
09	22230	X	18444	-0-	-3786	-0-	14472	2	118	4	Y	3504	3096	0	55	8	562
							3854	9									
10	21235	X	16611	-0-	-4624	-0-	11821	2	708	4	Y	3711	3585	0	14	8	674
							4082	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
*11	65515	X	65515	-0-	-0-	-0-	51577	2	1467	4	Y	11337	11355	0			266
							12471	9									
*12	61544	X	61544	-0-	-0-	-0-	47144	2	3231	4	Y	10154	10231	0			189
							11169	9									
*01	56990	X	56990	-0-	-0-	-0-	2650	1	42771	2	Y	8317	8371	0			135
							2420	4	9149	9							
*02	50089	X	50089	-0-	-0-	-0-	2232	1	38010	2	Y	7233	7180	0			188
							1891	4	7956	9							
*03	57864	X	57864	-0-	-0-	-0-	2552	1	44185	2	Y	8339	8376	0			151
							1954	4	9173	9							
*04	56696	X	56696	-0-	-0-	-0-	2465	1	44448	2	Y	7711	7729	0			133
							1301	4	8482	9							
*05	57088	X	57088	-0-	-0-	-0-	2514	1	44632	2	Y	7728	7686	0			175
							1441	4	8501	9							
*06	53987	X	53987	-0-	-0-	-0-	2298	1	42428	2	Y	7099	7122	0			152
							1452	4	7809	9							
*07	50908	X	50908	-0-	-0-	-0-	2050	1	40378	2	Y	6532	6519	0			165
							1295	4	7185	9							
*08	51735	X	51735	-0-	-0-	-0-	2331	1	40865	2	Y	6611	6590	0			186
							1267	4	7272	9							
*09	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	2353	1	33675	2	Y	6239	6203	0			222
							1352	4	6863	9							
*10	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	2812	1	39134	2	Y	6659	6703	0			178
							794	4	7325	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

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										
08	131905	X	43	-0-	-131862	-0-	35	4	8	9	Y	7	66	0				4
09	127650	X	24147	-0-	-103503	-0-	9318	2	9418	4	Y	4919	4609	0				314
							5411	9										
10	106981	X	42893	-0-	-64088	-0-	31534	2	1486	4	Y	8975	9026	0	38	8		225
							9873	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112964	X	112964	-0-	-0-	-0-	88099	2	1323	4	Y	21402	21551	0			44
							23542	9									
06	83550	X	80708	-0-	-2842	-0-	62053	2	2822	4	Y	14394	14404	0			34
							15833	9									
07	86335	X	71225	-0-	-15110	-0-	51181	2	5560	4	Y	13167	13137	0			64
							14484	9									
08	86335	X	61028	-0-	-25307	-0-	46775	2	1537	4	Y	11560	11564	0			60
							12716	9									
09	83550	X	57004	-0-	-26546	-0-	45877	2	624	4	Y	9548	9572	0			36
							10503	9									
10	86335	X	52433	-0-	-33902	-0-	41601	2	429	4	Y	9457	9246	0	49	8	198
							10403	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184320	X	184320	-0-	-0-	-0-	159652	2	1671	4	Y	20906	20975	0			43
							22997	9									
06	187937	X	187937	-0-	-0-	-0-	161341	2	5541	4	Y	19141	19139	0			45
							21055	9									
07	159677	X	159677	-0-	-0-	-0-	132025	2	10249	4	Y	15821	15789	0			77
							17403	9									
08	138473	X	138473	-0-	-0-	-0-	113874	2	9435	4	Y	13785	13791	0			71
							15164	9									
09	112612	X	112612	-0-	-0-	-0-	98034	2	2201	4	Y	11252	11281	0			42
							12377	9									
10	86335	X	72319	-0-	-14016	-0-	62387	2	1562	4	Y	7609	7418	0	74	8	159
							8370	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172646	X	172646	-0-	-0-	-0-	132040	2	2330	4	Y	34796	35029	0			71
							38276	9									
06	116190	X	85433	-0-	-30757	-0-	64191	2	2849	4	Y	16721	16753	0			39
							18393	9									
07	120063	X	39347	-0-	-80716	-0-	22656	2	8862	4	Y	7117	7122	0			34
							7829	9									
08	120063	X	83634	-0-	-36429	-0-	63872	2	1632	4	Y	16482	16431	0			85
							18130	9									
09	79620	X	67101	-0-	-12519	-0-	52954	2	478	4	Y	12426	12465	0			46
							13669	9									
10	82274	X	58481	-0-	-23793	-0-	45960	2	133	4	Y	11262	11019	0	53	8	236
							12388	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199646	X	199646	-0-	-0-	-0-	155920	2	2015	4	Y	37919	38051	0			77
							41711	9									
06	260244	X	260244	-0-	-0-	-0-	199948	2	8510	4	Y	47078	47045	0			110
							51786	9									
07	226820	X	226820	-0-	-0-	-0-	175226	2	6578	4	Y	40924	40836	0			198
							45016	9									
08	199886	X	199886	-0-	-0-	-0-	157129	2	2766	4	Y	36355	36365	0			188
							39991	9									
09	135169	X	114685	-0-	-20484	-0-	91274	2	953	4	Y	20416	20528	0			76
							22458	9									
10	144491	X	94798	-0-	-49693	-0-	75585	2	1097	4	Y	16469	16111	0	89	8	345
							18116	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	436	1	7489	2	N	2504	1889	1	35	8	821
							345	4	2754	9							
06	9180	X	4459	-0-	-4721	-0-	296	1	2603	2	N	1168	1852	1	18	8	119
							275	4	1285	9							
07	9486	X	8427	-0-	-1059	-0-	394	1	5649	2	N	1960	1492	1	21	8	566
							228	4	2156	9							
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	436	1	7700	2	N	1915	1911	1	10	8	560
							209	4	2107	9							
09	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	225	1	9130	2	N	1629	1702	1	40	8	447
							284	4	1792	9							
*10	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	8211	2	36	4	N	1573	1532	1	10	8	478
							1730	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	6669	-0-	-7312	-0-	436	1	4062	2	Y	1711	1108	1	35	8	734
							289	4	1882	9							
06	13530	X	3576	-0-	-9954	-0-	282	1	1927	2	Y	1117	1542	1	17	8	292
							138	4	1229	9							
07	13981	X	6199	-0-	-7782	-0-	4009	2	195	4	Y	1814	1523	1	24	8	559
							1995	9									
08	13981	X	7539	-0-	-6442	-0-	225	1	4320	2	Y	2453	2344	1	10	8	658
							296	4	2698	9							
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	282	1	3266	2	Y	1686	2078	1	43	8	223
							189	4	1855	9							
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	352	1	2496	2	Y	1491	1372	1	3	8	339
							160	4	1640	9							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11217	-0-	11217	801280	436	1	7248	2	Y	1272	783	1	37	8	767
							2134	4	1399	9							
06	0	W	8759	-0-	8759	810039	282	1	6627	2	Y	1192	1710	1	21	8	228
							539	4	1311	9							
07	0	W	6430	-0-	6430	816469	2794	2	3000	4	Y	578	552	1	18	8	236
							636	9									
08	0	W	2888	-0-	2888	819357	267	1	2294	2	Y	190	194	1	6	8	226
							118	4	209	9							
09	0	W	2175	-0-	2175	821532	296	1	1053	2	Y	677	214	1	20	8	669
							81	4	745	9							
10	0	W	2976	-0-	2976	824508	408	1	2020	2	Y	447	833	1	3	8	280
							56	4	492	9							

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	25654	2	1293	4	Y	5915	6323	1	25	8	414
							6507	9									
09	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	23228	2	709	4	Y	5644	5447	1	159	8	452
							6208	9									
10	28613	X	28261	-0-	-352	-0-	21847	2	637	4	Y	5252	5202	1	26	8	476
							5777	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 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	227257	-0-	227257	497893	171092	2	4380	4	Y	47077	47308	0			96
						51785	9									
06	697267 X	199374	-0-	-497893	-0-	152809	2	3632	4	Y	39030	39035	0			91
						42933	9									
07	183675 X	109718	-0-	-73957	-0-	73041	2	13183	4	Y	21358	21346	0			103
						23494	9									
08	183675 X	94471	-0-	-89204	-0-	70882	2	4497	4	Y	17356	17369	0			90
						19092	9									
09	177750 X	80713	-0-	-97037	-0-	62350	2	1454	4	Y	15372	15405	0			57
						16909	9									
10	183675 X	82951	-0-	-100724	-0-	63526	2	1890	4	Y	15941	15588	0	76	8	334
						17535	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	498231 X	168419	-0-	-329812	-0-	132350	2	2746	4	Y	30294	30290	0			50
						33323	9									
08	214179 X	116725	-0-	-97454	-0-	93596	2	273	4	Y	20778	20730	0			98
						22856	9									
09	207270 X	20413	-0-	-186857	-0-	16055	2	17	4	Y	3946	3982	0			62
						4341	9									
10	214179 X	45492	-0-	-168687	-0-	33486	2	2691	4	Y	8468	8385	0	42	8	103
						9315	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135447 X	37019	-0-	-98428	-0-	33407	2	268	4	Y	3040	3035	0			34
						3344	9									
08	42377 X	33557	-0-	-8820	-0-	30455	2	132	4	Y	2700	2703	0			31
						2970	9									
09	41010 X	29144	-0-	-11866	-0-	26401	2	111	4	Y	2393	2386	0			38
						2632	9									
10	42377 X	29716	-0-	-12661	-0-	26871	2	305	4	Y	2309	2315	0			32
						2540	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	447675 X	141764	-0-	-305911	-0-	113976	2	1533	4	Y	23868	23868	0			39
						26255	9									
08	122481 X	105089	-0-	-17392	-0-	85020	2	563	4	Y	17733	17688	0			84
						19506	9									
09	118530 X	65767	-0-	-52763	-0-	53311	2	140	4	Y	11196	11104	0			176
						12316	9									
10	122481 X	77419	-0-	-45062	-0-	61004	2	1974	4	Y	13128	13071	0	73	8	160
						14441	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	123923	-0-	123923	123923	97174	2	903	4	Y	23496	22947	0	371	1	178
						25846	9									
06	SHUT IN	163944	-0-	163944	287867	129434	2	689	4	Y	30746	30887	0			37
						33821	9									
07	415389 X	127522	-0-	-287867	-0-	101054	2	1331	4	Y	22852	22851	0			38
						25137	9									
08	138663 X	96373	-0-	-42290	-0-	77254	2	505	4	Y	16922	16880	0			80
						18614	9									
09	134190 X	79065	-0-	-55125	-0-	63120	2	196	4	Y	14317	14172	0			225
						15749	9									
10	138663 X	73235	-0-	-65428	-0-	56375	2	195	4	Y	15150	15125	0	65	8	185
						16665	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

05	17639 X	9352	-0-	-8287	-0-	7557	2	278	4	Y	1379	1298	0	84	8	50
						1517	9									
06	17070 X	9016	-0-	-8054	-0-	7076	2	317	4	Y	1475	1441	0	62	8	22
						1623	9									
07	17639 X	9261	-0-	-8378	-0-	7554	2	189	4	Y	1380	1314	0	51	8	37
						1518	9									
08	17639 X	8924	-0-	-8715	-0-	7481	2	24	4	Y	1290	1224	0	25	8	78
						1419	9									
09	17070 X	8297	-0-	-8773	-0-	6834	2	24	4	Y	1308	1291	0	50	8	45
						1439	9									
*10	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	6226	2	609	4	Y	1343	1307	0	37	8	44
						1477	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

05	SHUT IN	148711	-0-	148711	148711	116601	2	1211	4	Y	28090	27433	0	444	1	213
						30899	9									
06	SHUT IN	212687	-0-	212687	361398	167177	2	3293	4	Y	38379	38546	0			46
						42217	9									
07	467810 X	106412	-0-	-361398	-0-	82289	2	2414	4	Y	19735	19748	0			33
						21709	9									
08	217589 X	88432	-0-	-129157	-0-	70562	2	1763	4	Y	14643	14607	0			69
						16107	9									
09	210570 X	80427	-0-	-130143	-0-	65437	2	605	4	Y	13077	12940	0			206
						14385	9									
10	217589 X	75484	-0-	-142105	-0-	60943	2	2080	4	Y	11328	11323	0	73	8	138
						12461	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

07	SHUT IN	19384	-0-	19384	19384	14964	2	941	4	Y	3163	2969	0	65	1	129
						3479	9									
08	SHUT IN	95869	-0-	95869	115253	1	1	77901	2	Y	15255	15295	0			89
						1186	4	16781	9							
09	SHUT IN	65758	-0-	65758	181011	38	1	54970	2	Y	9345	9409	0			25
						470	4	10280	9							
10	SHUT IN	54350	-0-	54350	235361	367	1	45591	2	Y	7097	7042	0	54	8	26
						585	4	7807	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	14548	-0-	14548	14548	10223	2	1223	4	Y	2820	2647	0	58	1	115
						3102	9									
08	SHUT IN	84349	-0-	84349	98897	1	1	65398	2	Y	16266	16287	0			94
						1057	4	17893	9							
*09	160697 X	61800	-0-	-98897	-0-	32	1	46520	2	Y	11964	12026	0			32
						2088	4	13160	9							
*10	77693 X	77693	-0-	-0-	-0-	487	1	60453	2	Y	11987	11900	0	75	8	44
						3567	4	13186	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

07	SHUT IN	37995	-0-	37995	37995	29580	2	403	4	Y	7284	6837	0	149	1	298
						8012	9									
08	SHUT IN	167976	-0-	167976	205971	2	1	131316	2	Y	31129	31246	0			181
						2416	4	34242	9							
09	SHUT IN	132555	-0-	132555	338526	73	1	104666	2	Y	24128	24244	0			65
						1275	4	26541	9							
10	SHUT IN	56595	-0-	56595	395121	352	1	43577	2	Y	10950	10923	0	52	8	40
						621	4	12045	9							

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

07	SHUT IN	66460	-0-	66460	66460	47564	2	3663	4	Y	13848	12998	0	284	1	566
						15233	9									
08	SHUT IN	232452	-0-	232452	298912	3	1	177827	2	Y	46903	47197	0			272
						3029	4	51593	9							
09	SHUT IN	148676	-0-	148676	447588	79	1	113649	2	Y	30746	30935	0			83
						1127	4	33821	9							
10	SHUT IN	96359	-0-	96359	543947	567	1	70153	2	Y	20799	20720	0	85	8	77
						2760	4	22879	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

07	SHUT IN	51202	-0-	51202	51202	35918	2	4259	4	Y	10023	9408	0	205	1	410
						11025	9									
08	SHUT IN	218618	-0-	218618	269820	3	1	166513	2	Y	44561	44712	0			259
						3085	4	49017	9							
09	SHUT IN	144173	-0-	144173	413993	77	1	111286	2	Y	28881	29062	0			78
						1041	4	31769	9							
10	SHUT IN	84733	-0-	84733	498726	527	1	65271	2	Y	16621	16561	0	77	8	61
						652	4	18283	9							

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

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
08	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	209	175	1			157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	203	173	1			187
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	174	1			212

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	6355	X	5462	-0-	-893	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5516	-0-	-634	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4847	-0-	-1508	-0-	4847	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

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-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
*10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	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

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

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

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-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	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
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									
08	66991	X	62174	-0-	-4817	-0-	7737	1	54437	3	Y	-0-					46
09	199111	X	199111	-0-	-0-	-0-	7465	1	191101	3	Y	495	373	1			168
							545	9									
10	66154	X	60857	-0-	-5297	-0-	7420	1	53437	3	Y	-0-					168

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

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
08	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	521	1	3664	3	Y	-0-					1
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	497	1	13108	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	496	1	3573	3	Y	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

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-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	266	1	2669	3	N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	170	1	1559	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

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-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	94	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	109	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	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
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-
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	44	1	307	3	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	3	N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	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
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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	94	1	945	3	N	-0-					7
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	N	-0-					7
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	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
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-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	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
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-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	163	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	874	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

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-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

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-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	27	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

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-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	121	1	1214	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	757	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	709	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	227	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1375	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3955	-0-	955	955	321	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*10	2459	N	1504	-0-	-955	-0-	319	1	1185	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	59	1	581	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	775	N	601	-0-	-174	-0-	75	1	526	3	N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	76	1	1933	3	N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	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
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									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	221	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	244	1	1853	3	Y	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	242	1	898	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	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
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-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1781	3	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	116	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	105	1	1025	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3336	-0-	236	236	302	1	3034	3	N	-0-					-0-
09	2678	N	2442	-0-	-236	-0-	240	1	2199	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	3	N	-0-					1

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
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-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	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 #: 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
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-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	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
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									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	231	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3962	-0-	962	962	290	1	3672	3	Y	-0-					-0-
*10	2361	N	1399	-0-	-962	-0-	297	1	1102	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	86	1	378	3	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	120	1	1341	3	N	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	129	1	479	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	86	1	866	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	140	1	1405	3	N	-0-					1
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	136	1	1246	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	130	1	1277	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	N	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

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-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

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-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	157	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

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-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	526	3	N	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	57	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	54	1	525	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

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-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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
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-
08	1798	N	357	-0-	-1441	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	69	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	37	1	335	3	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	34	1	335	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
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-
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	119	1	840	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3250	-0-	250	250	117	1	3133	3	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	991	-0-	-250	-0-	121	1	870	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
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-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	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
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-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

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-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	35	1	350	3	N	-0-					-0-
09	600 N	153	-0-	-447	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
10	496 N	195	-0-	-301	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

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-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

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-
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	Y	-0-					-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

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
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
08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	728	1	7320	3	N	-0-					71
09	8280	X	7022	-0-	-1258	-0-	690	1	6323	3	N	8	9	1			70
							9	9									
10	8556	X	7087	-0-	-1469	-0-	657	1	6430	3	N	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	54	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	3	N	-0-					-0-
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	27	1	267	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
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-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	3	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	62	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	59	1	579	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

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-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	73	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	84	1	311	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

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-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

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
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1664	3	N	-0-					3
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	164	1	1500	3	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	152	1	1493	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

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-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	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
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-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	105	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

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-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

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-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	42	1	389	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

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
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	144	1	1444	3	N	-0-					1
09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	136	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	131	1	1280	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
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-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	62	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	59	1	580	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
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-
08	T. A.		1179	-0-	1179	1179	107	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		690	-0-	690	1869	68	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		602	-0-	602	2471	56	1	546	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
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-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	152	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1284	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
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
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	147	1	1481	3	N	-0-					1
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	160	1	1469	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	151	1	1475	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
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-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	111	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	125	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	124	1	609	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
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-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	217	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	144	1	1412	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

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-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	77	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

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-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	3	Y	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

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-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

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-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

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
08	2201	N	119	-0-	-2082	-0-	11	1	108	3	N	-0-					2
09	2130	N	120	-0-	-2010	-0-	12	1	108	3	N	-0-	1	1			1
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	-0-					1

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
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-
08	465	N	233	-0-	-232	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
09	480	N	173	-0-	-307	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	56	1	560	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	554	1	5566	3	N	-0-					3
09	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	508	1	4656	3	N	6	6	1			3
							7	9									
10	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	488	1	4778	3	N	-0-					3

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	75	1	750	3	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	344	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					26
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
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-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	N	-0-					-0-
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	54	1	491	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	511	-0-	-202	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	49	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	45	1	436	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	127	1	1273	3	N	-0-					1
09	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	118	1	1078	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	110	1	1081	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	74	1	745	3	N	-0-					1
09	1230	N	712	-0-	-518	-0-	70	1	642	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	3	N	-0-					1
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	150	1	1372	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	137	1	1339	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

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-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	185	-0-	-265	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

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
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	66	1	660	3	N	-0-					1
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	76	1	698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	76	1	742	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

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
08	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	227	1	2283	3	N	-0-					2
09	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	209	1	2174	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	2666	N	2093	-0-	-573	-0-	194	1	1899	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

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
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	594	1	4177	3	Y	-0-					43
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	574	1	14861	3	Y	-0-					43
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	544	1	3921	3	Y	-0-					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	3100 N	3788	-0-	688	688	343	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	2858 N	2170	-0-	-688	-0-	213	1	1954	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	200	1	1963	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

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-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

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									
08	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	200	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3043	-0-	43	43	234	1	2809	3	Y	-0-					-0-
*10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	228	1	845	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

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
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	1061	3	N	-0-					1
09	1170 N	995	-0-	-175	-0-	98	1	897	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1271 N	954	-0-	-317	-0-	88	1	866	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

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-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

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-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	61	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

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-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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-
08	310 N	122	-0-	-188	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-					-0-
10	682 N	399	-0-	-283	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

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									
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	N	12					171
						13	9									
09	900 N	712	-0-	-188	-0-	69	1	637	3	N	5	1	1			175
						6	9									
10	899 N	787	-0-	-112	-0-	72	1	702	3	N	12					187
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

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-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
10	434 N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	3	N	-0-					1
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	103	1	945	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	96	1	936	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

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-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

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-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	46	1	417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	46	1	449	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

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-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

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-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	5					15
							6	9									
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					15
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					15

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
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
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	127	1	1280	3	N	-0-					1
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	48	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					20
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1	1	1			20
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	840	-0-	-90	-0-	76	1	764	3	N	-0-					1
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	84	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	79	1	769	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

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-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					7
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-					7
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

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-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	94	1	946	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	696	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	64	1	624	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

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-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

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-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

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
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	N	-0-					1
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	136	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	124	1	1210	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	71	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

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-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	115	1	1152	3	Y	-0-					1
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	100	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	98	1	955	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					127
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					127
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

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-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

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-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	3	N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	54	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	52	1	506	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

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									
08	3100	N	4386	-0-	1286	1286	397	1	3987	3	N	2					72
							2	9									
09	3000	N	2552	-0-	-448	838	247	1	2262	3	N	39	1	1			110
							43	9									
*10	3100	N	3655	-0-	555	1393	332	1	3254	3	N	63					173
							69	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

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
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	125	1	1251	3	N	-0-					1
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	120	1	1174	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

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
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	3	N	-0-					1
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	102	1	930	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	101	1	985	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

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-
08	403	N	129	-0-	-274	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					7
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					7
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					7

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
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-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	71	1	710	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	564	-0-	-397	-0-	51	1	513	3	N	-0-					1
09	1020	N	882	-0-	-138	-0-	87	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	80	1	788	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2	1	1			1
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	-0-					27
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	30	1	274	3	N	-0-					27
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

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
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	68	1	686	3	N	-0-					1
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	88	1	803	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	860	-0-	-101	-0-	80	1	780	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

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
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	177	1	1778	3	N	-0-					1
09	2220	N	2016	-0-	-204	-0-	198	1	1816	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	181	1	1768	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

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
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	N	-0-					1
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	194	1	1780	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	171	1	1673	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

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-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	32	1	323	3	N	-0-					-0-
09	480	N	271	-0-	-209	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	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
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-
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	36	1	363	3	N	-0-					-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	49	1	453	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	43	1	426	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

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-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	215	1	2162	3	N	-0-					-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

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									
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	180	1	1810	3	Y	-0-					-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	196	1	1968	3	Y	-0-					-0-
*10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	233	1	2284	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

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-
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	17	1	174	3	N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

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
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					75
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					75
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	90	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-					-0-
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	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
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
08	1364 N	630	-0-	-734	-0-	57	1	573	3	N	-0-					1
09	1650 N	903	-0-	-747	-0-	89	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992 N	849	-0-	-143	-0-	79	1	770	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	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
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-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	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
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-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	3	N	-0-					-0-
09	420 N	122	-0-	-298	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	360 N	50	-0-	-310	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	403 N	57	-0-	-346	-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 #: 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
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-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	35	1	324	3	N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	43	1	421	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
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-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	51	1	471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	49	1	485	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
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-
08	1023	N	827	-0-	-196	-0-	154	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	182	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	181	1	670	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
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-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	51	1	224	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	62	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	58	1	216	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
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-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	131	1	1320	3	N	-0-					1
09	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	123	1	1124	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	110	1	1080	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

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-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

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-
08	279	N	110	-0-	-169	-0-	20	1	90	3	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	3	N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	70	1	259	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	186	1	1866	3	N	-0-					1
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	177	1	1623	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	168	1	1646	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

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-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	87	1	381	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	102	1	369	3	N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

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									
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	2050	1	13893	3	N	-0-					51
09	49238	X	49238	-0-	-0-	-0-	2051	1	47187	3	N	-0-	34	1			17
*10	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	2054	1	13989	3	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

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-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	92	1	925	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

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-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	135	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	133	1	1219	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1125	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	494	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	311	1	2850	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	274	1	2688	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

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-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

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-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

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
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					1
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5167	3	7	9	N	6	4	1			3
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

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-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

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

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

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

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	129	1	908	3	Y	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	127	1	918	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	36	1	357	3	N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	45	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	50	1	493	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 #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	94	1	940	3	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

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

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
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-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 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
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-
08	1271	X	942	-0-	-329	-0-	117	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	111	1	2840	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	1007	-0-	-78	-0-	123	1	884	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	83	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	85	1	615	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	354	3	N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	33	1	319	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	54	1	544	3	N	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	45	1	439	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
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-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	154	1	1546	3	Y	-0-					1
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	218	1	1994	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	171	1	1677	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
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-
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	37	1	377	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	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
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
08	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	106	1	1063	3	N	-0-					1
09	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	123	1	1130	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1395	N	915	-0-	-480	-0-	85	1	830	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1364	X	1102	-0-	-262	-0-	137	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	133	1	2977	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	144	1	1034	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					21
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					21
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	427	1	4287	3	N	-0-					1
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	343	1	3143	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	300	1	2939	3	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

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-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	3	N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	50	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	49	1	480	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

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
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	118	1	1181	3	N	-0-					1
09	1890	N	1100	-0-	-790	-0-	108	1	990	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

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-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	95	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	111	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

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-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	722	3	N	-0-					274
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	64	1	583	3	N	2	1	1			275
							2	9									
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	61	1	600	3	N	-0-					275

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
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
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	292	1	2936	3	N	-0-					12
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2706	3	N	4	3	1			13
							4	9									
*10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	253	1	2475	3	N	-0-					13

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
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-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	38	1	348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	35	1	340	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
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-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	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
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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	N	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	77	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	74	1	725	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

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-
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	108	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	109	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	113	1	812	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

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-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	64	1	281	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	75	1	619	3	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

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-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

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-
08	1023	N	604	-0-	-419	-0-	112	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	174	1	2449	3	Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

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-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	28	1	270	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302	X	1038	-0-	-264	-0-	129	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	126	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	128	1	924	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

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									
08	1426	X	1118	-0-	-308	-0-	208	1	910	3	Y	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	247	1	3202	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	246	1	914	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

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-
08	1085	N	921	-0-	-164	-0-	115	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3121	-0-	121	121	115	1	3006	3	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	957	-0-	-121	-0-	117	1	840	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

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
08	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	199	1	2004	3	N	-0-					1
09	3090	X	1080	-0-	-2010	-0-	106	1	973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	89	1	874	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

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-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	93	1	930	3	N	-0-					1
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1368	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-					1

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
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
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	134	1	1345	3	N	-0-					1
09	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	160	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	148	1	1446	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
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
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	339	1	3409	3	N	-0-					1
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	270	1	2478	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	228	1	2228	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
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-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	107	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	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
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-
08	837	N	663	-0-	-174	-0-	123	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	161	1	597	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

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
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	222	1	2227	3	N	20					69
							22	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	3	N	1	1	1			69
							1	9									
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1333	3	N	13					82
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

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
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	242	1	2435	3	N	-0-					2
09	2880	N	2381	-0-	-499	-0-	234	1	2145	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	227	1	2227	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

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
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

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-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	N	31	1	1			30
							34	9									
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	3	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	227	1	2284	3	N	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	128	1	1169	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	118	1	1155	3	N	-0-					1

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
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-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	804	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	137	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	89	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	361	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	44	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1682	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	81	1	582	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2573	N	1755	-0-	-818	-0-	159	1	1596	3	N	-0-					63
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	284	1	2603	3	N	3	3	1			63
							3	9									
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	189	1	1847	3	N	-0-					63

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	250	1	2319	3	Y	-0-					21
09	3000	N	3655	-0-	655	655	268	1	3384	3	Y	3	2	1			22
							3	9									
*10	3100	N	2706	-0-	-394	261	265	1	2441	3	Y	-0-					22

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
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-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	775	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
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-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	22	1	218	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
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-
08	3100	N	3106	-0-	6	6	281	1	2825	3	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2399	-0-	-6	-0-	236	1	2160	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	-0-					1

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
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
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1613	3	Y	-0-					1
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	242	1	2587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	231	1	1546	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	N	-0-					1
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	90	1	829	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

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-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	52	1	521	3	N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	50	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	48	1	467	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

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-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	216	1	946	3	N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	226	1	2386	3	N	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1	706	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

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									
08	1488	X	1214	-0-	-274	-0-	226	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	270	1	3355	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	268	1	994	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	141	1	1413	3	N	-0-					1
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	149	1	1456	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	162	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	139	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	136	1	526	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	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
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-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	73	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	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
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-
08	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	190	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3576	-0-	576	576	257	1	3319	3	Y	-0-					-0-
*10	1792	N	1216	-0-	-576	-0-	258	1	958	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
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-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	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
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
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	72	1	728	3	N	-0-					1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	87	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	857	-0-	-135	-0-	79	1	778	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	2046 X	1314	-0-	-732	-0-	154	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	153	1	3466	3	Y	-0-					-0-
10	1705 X	1658	-0-	-47	-0-	194	1	1464	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

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-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

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-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
09	270 N	164	-0-	-106	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

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
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	135	1	1357	3	N	-0-					1
09	1440 N	1219	-0-	-221	-0-	120	1	1097	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	116	1	1140	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

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									
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	164	1	1650	3	Y	5					164
						6	9									
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	158	1	1447	3	Y	5	2	1			167
						6	9									
10	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	146	1	1430	3	Y	15					182
						17	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

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
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	347	1	3485	3	N	-0-					1
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	414	1	3789	3	N	5	4	1			2
						6	9									
*10	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	394	1	3860	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

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									
08	3100 N	3146	-0-	46	46	283	1	2846	3	N	15					102
						17	9									
09	2723 N	2677	-0-	-46	-0-	259	1	2374	3	N	40	2	1			140
						44	9									
*10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	191	1	1871	3	N	20					160
						22	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

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-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	3	N	-0-					-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	689	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

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-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-					-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	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
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
08	3100	N	4601	-0-	1501	1501	416	1	4185	3	N	-0-					1
09	3000	N	2574	-0-	-426	1075	253	1	2319	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	3100	N	2353	-0-	-747	328	218	1	2135	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

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-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

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
08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	98	1	988	3	N	-0-					1
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	159	1	1457	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

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-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	-0-					-0-
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	56	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

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
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	83	1	831	3	N	-0-					1
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	91	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

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
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	N	-0-					10
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	149	3	N	-0-					10
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	476	1	4786	3	N	-0-					2
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	543	1	4973	3	N	6	5	1			3
						7	9									
*10	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	506	1	4954	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

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									
08	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	454	1	1986	3	Y	-0-					1
09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	491	1	5016	3	Y	-0-					1
10	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	528	1	1960	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

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
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	170	1	1706	3	N	-0-					45
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	120	1	1100	3	N	2	1	1			46
						2	9									
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					46

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

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
08	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	125	1	1255	3	N	-0-					1
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	159	1	1456	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	146	1	1427	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11718	X	9115	-0-	-2603	-0-	1695	1	7420	3	Y	-0-					3
09	11130	X	9128	-0-	-2002	-0-	1991	1	7136	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	10447	X	9387	-0-	-1060	-0-	1992	1	7395	3	Y	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	422	1	4243	3	N	-0-					3
09	5070	X	4410	-0-	-660	-0-	433	1	3971	3	N	5	6	1			2
							6	9									
10	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	422	1	4135	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	336	1	3375	3	N	-0-					2
09	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	315	1	2882	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	315	1	3080	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	194	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1270	3	N	-0-					1

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
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
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	409	1	4112	3	N	-0-					55
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	284	1	2598	3	N	6	59	1			2
							7	9									
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	279	1	2731	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	X	1757	-0-	-134	-0-	253	1	1504	3	Y	-0-					1
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	286	1	3371	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	284	1	1444	3	Y	-0-					1

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
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-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	210	1	2112	3	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	162	1	1482	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	815	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
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-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	3	N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	246	1	2254	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	297	1	2910	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	255	1	2558	3	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	196	1	1799	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	177	1	1730	3	N	-0-					1

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
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-
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	427	1	4290	3	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	334	1	3063	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	305	1	2990	3	N	-0-					2

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
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									
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	581	1	2543	3	Y	-0-					1
09	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	673	1	8768	3	Y	-0-					1
10	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	670	1	2489	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	132	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1114	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	103	1	1036	3	N	-0-					1
09	1080	N	949	-0-	-131	-0-	93	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1457	N	997	-0-	-460	-0-	92	1	905	3	N	-0-					-0-

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
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									
08	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	346	1	1514	3	Y	-0-					1
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	435	1	5562	3	Y	-0-					1
10	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	440	1	1634	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	383	1	3853	3	N	-0-					2
09	4200	X	3721	-0-	-479	-0-	366	1	3349	3	N	5	5	1			2
							6	9									
10	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	341	1	3342	3	N	-0-					2

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
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-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	3	Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	142	1	1430	3	N	-0-					1
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1600	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	173	1	1741	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	66	1	608	3	N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	55	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	63	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	3	N	-0-					1
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	106	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	102	1	997	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	20	1	202	3	N	-0-					12
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					12
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	66	1	659	3	N	-0-					1
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	87	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	77	1	754	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

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-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	166	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	162	1	1485	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

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-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

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
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	234	1	2347	3	N	-0-					1
09	2490	N	2197	-0-	-293	-0-	216	1	1978	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	209	1	2047	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

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
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	102	1	1022	3	N	-0-					1
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	3558	-0-	458	458	322	1	3236	3	N	-0-					44
09	2504	N	2046	-0-	-458	-0-	201	1	1845	3	N	-0-					44
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	3	N	-0-					44

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

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-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	148	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	867	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

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
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	238	1	2387	3	N	-0-					1
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	189	1	1729	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

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-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	3	N	-0-					1
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	81	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	77	1	757	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

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-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

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-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

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-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL # 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

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
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	3	N	-0-					1
09	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	128	1	1176	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	118	1	1157	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	247	1	1739	3	Y	-0-					1
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	267	1	6891	3	Y	-0-					1
10	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	271	1	1949	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	376	1	3781	3	N	-0-					1
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	338	1	3101	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	255	1	2495	3	N	-0-					2

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
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
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1223	1	12290	3	N	-0-					2
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	753	1	6901	3	N	8	6	1			4
							9	9									
*10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	679	1	6647	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	66	1	287	3	Y	-0-					28
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	77	1	435	3	Y	-0-					28
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	Y	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	3	N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	147	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1199	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	122	1	1199	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

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-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	54	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	720	3	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

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
08	2325	X	2026	-0-	-299	-0-	252	1	1774	3	Y	-0-					1
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	247	1	6451	3	Y	-0-					1
10	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	254	1	1830	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

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									
08	1643	X	1311	-0-	-332	-0-	244	1	1067	3	Y	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	291	1	3922	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	283	1	1049	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

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
08	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	542	1	5448	3	N	-0-					4
09	6480	X	5777	-0-	-703	-0-	568	1	5202	3	N	6	7	1			3
							7	9									
10	6696	X	5619	-0-	-1077	-0-	521	1	5098	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	172	1	1725	3	N	-0-					1
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	159	1	1460	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	149	1	1457	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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									
08	1829	X	1221	-0-	-608	-0-	227	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	274	1	3772	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	265	1	983	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

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-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	75	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	89	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	87	1	324	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

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-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

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									
08	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	569	1	2491	3	Y	-0-					1
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	678	1	9612	3	Y	-0-					1
10	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	680	1	2524	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	3	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

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-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

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-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	27	1	267	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

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-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	187	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	219	1	2023	3	Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	208	1	771	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

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-
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	154	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	216	1	2517	3	Y	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	214	1	794	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

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-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	139	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	164	1	2198	3	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	600	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

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-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

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-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

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									
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	69	1	695	3	N	-0-					67
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	82	1	755	3	N	1	1	1			67
							1	9									
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	80	1	786	3	N	2					69
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

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-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

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-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	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
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-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	63	1	636	3	N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	74	1	674	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	737	-0-	-100	-0-	68	1	669	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	132	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	133	1	3384	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	153	-0-	-467	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	111	1	1112	3	N	-0-					1
09	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	140	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	129	1	1262	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
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-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	39	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	137	1	1344	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

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									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	Y	1					22
							1	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1321	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	140	1	999	3	Y	3					27
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

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									
08	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	326	1	1428	3	Y	-0-					1
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	399	1	4857	3	Y	-0-					1
10	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	409	1	1518	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					116
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	24	1	216	3	N	-0-					116
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	22	1	217	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
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									
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	163	1	714	3	Y	11					84
							12	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	191	1	1299	3	Y	15					99
							17	9									
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	187	1	693	3	Y	5					104
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

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-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	99	1	995	3	N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	96	1	880	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

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
08	496	N	268	-0-	-228	-0-	24	1	244	3	N	-0-					5
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	38	1	352	3	N	1	1	1			5
							1	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

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
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	148	1	1488	3	Y	-0-					66
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	152	1	1394	3	Y	2	2	1			66
							2	9									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	3	Y	23					89
							25	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	31	1	137	3	N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	38	1	141	3	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	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
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
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	264	1	2655	3	N	-0-					2
09	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	259	1	2370	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	250	1	2446	3	N	-0-					1

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
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-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	55	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	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
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-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	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
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-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	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
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-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
10	496	N	212	-0-	-284	-0-	20	1	192	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
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-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	682	3	N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	69	1	634	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	64	1	630	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
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
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	3	N	-0-					1
09	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	195	1	1790	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	184	1	1799	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
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-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	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
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-
08	1953	N	1313	-0-	-640	-0-	119	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	162	1	1486	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	3	N	-0-					1

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
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
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	198	1	1986	3	N	-0-					2
09	2070	N	1886	-0-	-184	-0-	184	1	1682	3	N	18	14	1			6
							20	9									
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	162	1	1583	3	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

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
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					70
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

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-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	N	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	48	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	34	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

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
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	931	3	N	-0-					30
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	N	-0-					30
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	321	1	1404	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3188	-0-	188	188	379	1	2809	3	Y	-0-					1
*10	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	376	1	1396	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	149	1	1501	3	N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	134	1	1225	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	159	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	197	1	2585	3	Y	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	213	1	791	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	3	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	645	-0-	-99	-0-	60	1	585	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	135	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	126	1	1230	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	476	1	4784	3	N	-0-					3
09	5130	X	4531	-0-	-599	-0-	445	1	4074	3	N	11	10	1			4
							12	9									
10	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	430	1	4206	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	244	1	2451	3	N	-0-					2
09	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	226	1	2067	3	N	17	14	1			5
							19	9									
10	2914	X	2377	-0-	-537	-0-	220	1	2157	3	N	-0-					5

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	140	1	1404	3	N	-0-					29
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	105	1	963	3	N	1	1	1			29
							1	9									
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	77	1	751	3	N	10					39
							11	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	522	3	N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	263	1	1152	3	Y	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	298	1	3341	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	292	1	1084	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

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-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	176	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

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-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

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-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

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-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

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
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	468	1	4703	3	N	-0-					1
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	461	1	4225	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	413	1	4040	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	128	1	562	3	Y	-0-					5
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	181	1	1555	3	Y	-0-					5
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	156	1	580	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	97	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	112	1	414	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	48	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1488	X	1278	-0-	-210	-0-	238	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	297	1	3761	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	306	1	1134	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	250	1	2513	3	N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	181	1	1659	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	166	1	1622	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	209	1	2099	3	N	-0-					1
09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	196	1	1795	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	190	1	1865	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

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
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	540	1	5430	3	N	-0-					3
09	6000	X	5279	-0-	-721	-0-	519	1	4752	3	N	7	7	1			3
							8	9									
10	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	492	1	4820	3	N	-0-					3

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

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-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	91	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	112	1	919	3	Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	111	1	413	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

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-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	67	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

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									
08	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	191	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2755	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1049	-0-	-129	-0-	223	1	826	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	120	1	1208	3	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	839	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

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-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	50	1	503	3	N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	48	1	440	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	46	1	448	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

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-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

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-
08	1023	N	604	-0-	-419	-0-	55	1	549	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	48	1	468	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

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-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

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-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	3	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	215	1	2164	3	N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	200	1	1836	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	154	1	1504	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	158	1	691	3	N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	192	1	2602	3	N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	199	1	741	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3355	-0-	255	255	304	1	3051	3	N	-0-					-0-
09	2837	N	2582	-0-	-255	-0-	254	1	2325	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	218	1	2139	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	87	1	849	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

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-
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

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
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	3	N	-0-					1
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	111	1	1013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	115	1	1126	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

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-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

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									
08	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	370	1	2193	3	Y	-0-					1
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	531	1	3916	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	520	1	2490	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	529	-0-	-277	-0-	98	1	431	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	110	1	617	3	N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	960	3	N	-0-					1
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	98	1	895	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	94	1	917	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	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
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-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	126	1	1268	3	N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	125	1	1141	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					1

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
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-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	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 #: 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
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-
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	96	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	153	1	1398	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	129	1	1268	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	206	1	2067	3	N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	193	1	1765	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

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-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	135	1	1356	3	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

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-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	201	1	2018	3	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1	1062	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	975	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

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-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	148	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	146	1	3745	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	148	1	1066	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

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-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

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-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	224	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1529	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

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									
08	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	345	1	1509	3	Y	-0-					1
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	427	1	5519	3	Y	-0-					1
10	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	439	1	1630	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	19					159
							21	9									
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	50	1	462	3	N	17	1	1			175
							19	9									
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	48	1	468	3	N	22					197
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

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-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

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									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	312	1	3130	3	N	1					33
							1	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	258	1	2361	3	N	13	3	1			43
							14	9									
*10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	263	1	2579	3	N	12					55
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

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-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

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-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	152	1	1410	3	Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	117	1	1746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	108	1	960	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

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-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	176	1	1773	3	N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1189	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

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-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	176	1	1769	3	N	2					143
							2	9									
09	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	181	1	1660	3	N	2	2	1			143
							2	9									
10	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	173	1	1689	3	N	26					169
							29	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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									
08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	188	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	223	1	2562	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	221	1	819	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

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
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	494	1	4969	3	N	-0-					1
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	381	1	3490	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	330	1	3230	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

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-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	56	1	566	3	N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	64	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

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-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	240	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	202	1	4192	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1658	-0-	-419	-0-	202	1	1456	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

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-
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	22	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

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-
08	837 N	783	-0-	-54	-0-	146	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	128	1	1723	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	617	-0-	-127	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

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-
08	3100 N	3493	-0-	393	393	316	1	3177	3	N	-0-					-0-
09	2614 N	2221	-0-	-393	-0-	218	1	2000	3	N	3	2	1			1
						3	9									
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	196	1	1922	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

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
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	225	1	2261	3	N	-0-					1
09	2310 N	2134	-0-	-176	-0-	210	1	1921	3	N	3	3	1			1
						3	9									
10	2573 N	2205	-0-	-368	-0-	204	1	2001	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

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-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	45	1	409	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	43	1	421	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	98	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	3	Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	116	1	432	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	268	1	2690	3	N	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	237	1	2172	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	184	1	1801	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	3	N	-0-					1
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	132	1	1208	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	125	1	1226	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	-0-					1
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	84	1	766	3	N	-0-	1	1			-0-
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	78	1	769	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	116	1	1163	3	N	-0-					1
09	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	109	1	998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	104	1	1018	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
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-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	36	1	325	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	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
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-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	118	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	117	1	2950	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	957	-0-	-190	-0-	117	1	840	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
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
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	3	N	-0-					10
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					10
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	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
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-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	681	3	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	64	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	61	1	598	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

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-
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
09	570	N	221	-0-	-349	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
10	589	N	310	-0-	-279	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

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
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	Y	-0-					1
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	77	1	706	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	71	1	697	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

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
08	620	N	396	-0-	-224	-0-	74	1	322	3	Y	-0-					12
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	101	1	694	3	Y	-0-					12
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

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-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	38	1	353	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	37	1	366	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
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
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	835	1	8393	3	N	-0-					1
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	779	1	7133	3	N	9	6	1			4
							10	9									
*10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	730	1	7146	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	95	1	957	3	N	-0-					59
09	1110	N	957	-0-	-153	-0-	94	1	861	3	N	2	1	1			60
							2	9									
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	88	1	858	3	N	2					62
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	63	1	638	3	N	-0-					-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	58	1	534	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	56	1	545	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	3	N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	386	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	41	1	398	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
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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	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
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-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	15	1	144	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
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-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	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
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-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	76	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	69	1	498	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
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-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	68	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	64	1	627	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
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-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	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
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-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	70	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	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
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									
08	5053	X	2781	-0-	-2272	-0-	251	1	2522	3	Y	7					50
							8	9									
09	5490	X	4665	-0-	-825	-0-	458	1	4196	3	Y	10	6	1			54
							11	9									
10	5673	X	3516	-0-	-2157	-0-	324	1	3172	3	Y	18					72
							20	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
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-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	88	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	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
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-
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	172	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	190	1	2579	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	176	1	653	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
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-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	102	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	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
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-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					7

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
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
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3646	3	N	-0-					3
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	370	1	3387	3	N	4	5	1			2
							4	9									
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

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-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

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									
08	1550	X	1222	-0-	-328	-0-	227	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	290	1	1076	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	107	1	1071	3	N	-0-					1
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	114	1	1048	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	105	1	1023	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
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
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	N	-0-					14
09	660	N	532	-0-	-128	-0-	52	1	479	3	N	1	1	1			14
							1	9									
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	53	1	524	3	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	265	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	307	1	2180	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	298	1	1105	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	83	1	835	3	N	-0-					1
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	88	1	810	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	961	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	107	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	113	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	105	1	825	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
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-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	164	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	197	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	198	1	734	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

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-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	102	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	98	1	363	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

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									
08	1209	X	1099	-0-	-110	-0-	204	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	240	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	236	1	876	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

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									
08	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	232	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	261	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1284	-0-	-173	-0-	258	1	1026	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

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
08	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	360	1	2530	3	Y	-0-					1
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	361	1	9007	3	Y	-0-					1
10	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	362	1	2610	3	Y	-0-					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
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
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	3	N	-0-					18
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	2	1	1			19
							2	9									
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

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-
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	141	1	618	3	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	166	1	1223	3	N	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	161	1	598	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

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-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	44	1	446	3	N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	47	1	461	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

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-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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-
08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	106	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	217	1	1986	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	164	1	1602	3	N	-0-					1

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
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
08	3844	X	2219	-0-	-1625	-0-	201	1	2018	3	N	-0-					1
09	3450	X	3314	-0-	-136	-0-	326	1	2984	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	274	1	2686	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

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-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	164	1	718	3	N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	224	1	2421	3	N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	199	1	737	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

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
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	140	1	1402	3	N	-0-					97
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	100	1	921	3	N	1	1	1			97
							1	9									
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1097	3	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

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									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	307	1	1345	3	N	-0-					1
09	3000	N	4720	-0-	1720	1720	364	1	4356	3	N	-0-					1
*10	3100	N	1706	-0-	-1394	326	362	1	1344	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

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-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	65	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	3	Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	74	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	79	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	191	1	837	3	N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	227	1	2626	3	N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	226	1	840	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	N	-0-					3
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	28	1	105	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	164	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	170	1	4068	3	Y	-0-					-0-
10	1550 X	1430	-0-	-120	-0-	174	1	1256	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

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-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	3	N	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					-0-
*10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

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-
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	96	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	702	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

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
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	11	1	114	3	N	-0-					3
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					3
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

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-
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	88	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	92	1	342	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

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-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	142	1	1424	3	N	-0-					-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	85	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 #: 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
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-
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	59	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	54	1	527	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

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-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	219	1	2198	3	N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	123	1	1123	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1354	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

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-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	44	1	433	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

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-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	52	1	522	3	N	-0-					-0-
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	53	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	44	1	431	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	34	1	341	3	N	-0-					47
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	77	1	703	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	-0-					47

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

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-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	923	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	97	1	946	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

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-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

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-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	69	1	692	3	N	-0-					-0-
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	59	1	543	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	806	N	678	-0-	-128	-0-	63	1	615	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

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-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	757	3	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	460	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
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
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	435	1	4374	3	N	-0-					1
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	380	1	3486	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	355	1	3478	3	N	-0-					2

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
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-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	87	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	87	1	630	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	532	1	5342	3	N	-0-					1
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	658	1	6033	3	N	7	5	1			3
							8	9									
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	565	1	5532	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	167	1	1356	3	Y	-0-					1
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	209	1	1917	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	179	1	1755	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	N	4					46
							4	9									
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	71	1	649	3	N	7	1	1			52
							8	9									
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	67	1	654	3	N	8					60
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	226	1	2266	3	N	-0-					1
09	2430	N	2227	-0-	-203	-0-	219	1	2005	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	204	1	1997	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	230	1	2315	3	N	-0-					1
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	171	1	1569	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	270	1	2714	3	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1790	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	172	1	1686	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3690	-0-	590	590	334	1	3356	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2791	-0-	-209	381	274	1	2514	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	3100	N	2787	-0-	-313	68	258	1	2529	3	N	-0-					1

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
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-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	97	1	893	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	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
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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	407	1	2866	3	Y	-0-					1
09	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	395	1	9797	3	Y	-0-					1
10	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	413	1	2975	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

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-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

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-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	125	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	3	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	152	1	566	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

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
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	N	-0-					1
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	101	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

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-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	42	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	3	N	10					51
							11	9									
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	102	1	932	3	N	7	1	1			57
							8	9									
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	96	1	941	3	N	5					62
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	169	1	739	3	N	-0-					1
09	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	200	1	2752	3	N	-0-					1
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	272	1	1011	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	228	1	2295	3	N	6					95
							7	9									
09	3660	X	2894	-0-	-766	-0-	284	1	2604	3	N	5	4	1			96
							6	9									
10	3968	X	2908	-0-	-1060	-0-	267	1	2611	3	N	27					123
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

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-
08	1147	X	947	-0-	-200	-0-	118	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	120	1	3178	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	1022	-0-	-125	-0-	125	1	897	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

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									
08	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	222	1	972	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3522	-0-	522	522	277	1	3245	3	Y	-0-					-0-
*10	1941	N	1419	-0-	-522	-0-	301	1	1118	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

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									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	203	1	900	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3200	-0-	200	200	242	1	2958	3	N	-0-					-0-
*10	1391	N	1191	-0-	-200	-0-	251	1	940	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

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-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	508	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	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
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-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	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
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-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	94	1	864	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	91	1	893	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
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-
08	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	840	N	6	-0-	-834	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	55	1	538	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	51	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	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
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-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	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
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
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	489	1	4578	3	Y	-0-					1
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	398	1	5444	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	3	Y	-0-					2

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
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-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	112	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	125	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	106	1	393	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
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-
08	3100	N	4671	-0-	1571	1571	432	1	4239	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3641	-0-	641	2212	354	1	3283	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	3100	N	3143	-0-	43	2255	304	1	2839	3	Y	-0-					2

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
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-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	284	1	1997	3	Y	-0-					1
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	278	1	7217	3	Y	-0-					1
10	2728	X	2306	-0-	-422	-0-	281	1	2025	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

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-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3100	N	5140	-0-	2040	2040	465	1	4675	3	N	-0-					1
09	3000	N	3326	-0-	326	2366	327	1	2995	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	3100	N	3170	-0-	70	2436	294	1	2876	3	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

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									
08	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	316	1	1385	3	Y	-0-					1
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	379	1	4771	3	Y	-0-					1
10	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	365	1	1353	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

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-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	121	1	805	3	Y	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

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
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	97	1	423	3	Y	-0-					5
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1451	3	Y	-0-					5
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	112	1	415	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	3	N	-0-					1
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	107	1	983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	101	1	990	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

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-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	957	-0-	-159	-0-	178	1	779	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3013	-0-	13	13	221	1	2792	3	N	-0-					-0-
*10	1037	N	1024	-0-	-13	-0-	217	1	807	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

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-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	52	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	49	1	479	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

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-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

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-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	81	1	354	3	N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	96	1	1165	3	N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	351	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

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-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

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-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

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-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	94	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	105	1	390	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

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									
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	305	1	1337	3	Y	-0-					1
09	3000	N	4781	-0-	1781	1781	362	1	4419	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	1701	-0-	-1399	382	361	1	1340	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					13
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					13
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	775 N	649	-0-	-126	-0-	121	1	528	3	N	-0-					107
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	143	1	1544	3	N	-0-					107
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

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-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	3	N	-0-					-0-
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	121	1	448	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

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-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

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-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	37	1	161	3	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	N	-0-					-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

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
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	106	1	1065	3	N	30					163
						33	9									
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	N	1					164
						1	9									
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	3	N	-0-					164

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	235	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3748	-0-	748	748	274	1	3474	3	N	-0-					-0-
*10	2013	N	1265	-0-	-748	-0-	268	1	997	3	N	-0-					-0-

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
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									
08	2015	X	1852	-0-	-163	-0-	344	1	1508	3	Y	-0-					16
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	392	1	4383	3	Y	-0-					16
10	2015	X	1819	-0-	-196	-0-	386	1	1433	3	Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	283	1	1991	3	Y	-0-					1
09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	276	1	6664	3	Y	-0-					1
10	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	276	1	1991	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	200	1	874	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3519	-0-	519	519	279	1	3240	3	N	-0-					-0-
*10	1773	N	1254	-0-	-519	-0-	266	1	988	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	63	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	121	1	449	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	3	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	217	1	1523	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5124	-0-	2124	2124	214	1	4910	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1766	-0-	-1334	790	215	1	1551	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

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-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	155	1	1558	3	N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	125	1	1149	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

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									
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	175	1	1763	3	N	-0-					98
09	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	172	1	1576	3	N	5	2	1			101
							6	9									
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	158	1	1552	3	N	-0-					101

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

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-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	169	1	1700	3	N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

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-
08	3100	N	3726	-0-	626	626	337	1	3389	3	N	-0-					-0-
09	2810	N	2184	-0-	-626	-0-	215	1	1966	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1858	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

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-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	302	1	2126	3	N	-0-					1
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	290	1	7214	3	N	-0-					1
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

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-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	34	1	149	3	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	3	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	61	1	227	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

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-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	205	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	175	1	1683	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

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-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	3	Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	82	1	305	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

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-
08	961	N	849	-0-	-112	-0-	158	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	186	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	183	1	679	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

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									
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	301	1	1316	3	N	-0-					1
09	3000	N	4961	-0-	1961	1961	364	1	4597	3	N	-0-					1
*10	3100	N	1709	-0-	-1391	570	363	1	1346	3	N	-0-					1

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
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									
08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	193	1	844	3	N	-0-					9
09	3000	N	3335	-0-	335	335	232	1	3103	3	N	-0-					9
*10	1458	N	1123	-0-	-335	-0-	238	1	885	3	N	-0-					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
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-
08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	134	1	940	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	141	1	3409	3	N	-0-					-0-
*10	1718	N	1168	-0-	-550	-0-	142	1	1026	3	N	-0-					-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
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-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	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
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-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	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
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-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	150	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3575	-0-	575	575	146	1	3429	3	N	-0-					-0-
*10	1768	N	1193	-0-	-575	-0-	145	1	1048	3	N	-0-					-0-

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
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									
08	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	352	1	1542	3	N	-0-					1
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	420	1	5369	3	N	-0-					1
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	422	1	1567	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	260	1	2039	3	N	-0-					1
09	3000	N	3234	-0-	234	234	274	1	2958	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	2368	N	2134	-0-	-234	-0-	270	1	1864	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

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-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	41	1	279	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

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-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	46	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

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									
08	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	352	1	1541	3	N	-0-					1
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	416	1	4279	3	N	-0-					1
10	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	419	1	1554	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

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									
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	322	1	1409	3	N	-0-					1
09	3000	N	5239	-0-	2239	2239	396	1	4843	3	N	-0-					1
*10	3100	N	1863	-0-	-1237	1002	395	1	1468	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	296	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	1601	N	1551	-0-	-50	-0-	148	1	1401	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1219	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

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-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	64	1	453	3	N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	64	1	1519	3	N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	65	1	470	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

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									
08	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	502	1	3484	3	N	-0-					1
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	580	1	11312	3	N	-0-					1
10	4619	X	3913	-0-	-706	-0-	580	1	3333	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	143	1	1437	3	N	-0-					1
09	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	143	1	1308	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	134	1	1307	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

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-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	254	1	2554	3	N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1157	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

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-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	-0-					51
09	3000	N	3256	-0-	256	256	151	1	3105	3	N	-0-	1	1			50
*10	1649	N	1393	-0-	-256	-0-	153	1	1240	3	N	-0-					50

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	93	1	407	3	N	-0-					-0-
09	690	N	450	-0-	-240	-0-	97	1	353	3	N	-0-					-0-
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	80	1	298	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 #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	121	1	1212	3	N	-0-					1
09	2100	X	695	-0-	-1405	-0-	68	1	626	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2170	X	652	-0-	-1518	-0-	60	1	592	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

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									
08	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	354	1	1549	3	N	-0-					1
09	3000	N	5931	-0-	2931	2931	434	1	5497	3	N	-0-					1
*10	3100	N	2051	-0-	-1049	1882	435	1	1616	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

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
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	92	1	922	3	N	-0-					1
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	99	1	912	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	91	1	895	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	102	1	1030	3	N	-0-					1
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	94	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	92	1	899	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	88	1	616	3	N	-0-					2
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2204	3	N	-0-					2
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	88	1	619	3	N	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2241	3	N	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	677	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	91	1	399	3	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	N	-0-					-0-
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	49	1	181	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	132	1	929	3	N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	3	N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	819	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	274	1	1199	3	N	-0-					9
09	3000	N	4473	-0-	1473	1473	318	1	4155	3	N	-0-					9
*10	2951	N	1478	-0-	-1473	-0-	314	1	1164	3	N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

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-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	68	1	296	3	N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	76	1	283	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

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-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	3	N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	96	1	1251	3	N	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	359	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

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-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	36	1	260	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

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									
08	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	457	1	2000	3	N	-0-					1
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	552	1	7143	3	N	-0-					1
10	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	537	1	1994	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	168	1	1645	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	34	1	243	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
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-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	92	1	405	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	111	1	1479	3	N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	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
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-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	64	1	281	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	75	1	393	3	N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	234	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1251	3	N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	867	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	69	1	487	3	N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	70	1	1595	3	N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	66	1	290	3	N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	957	3	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

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									
08	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	219	1	958	3	N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	253	1	2015	3	N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1018	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

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-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	223	1	1568	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5165	-0-	2165	2165	209	1	4956	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1654	-0-	-1446	719	202	1	1452	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

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									
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	419	1	1836	3	N	-0-					1
09	3000	N	7212	-0-	4212	4212	502	1	6710	3	N	-0-					1
*10	3100	N	2374	-0-	-726	3486	504	1	1870	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

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									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	8	3	N	3					103
							3	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					103
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	9					112
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	277	1	2784	3	N	-0-					2
09	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	267	1	2443	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	239	1	2343	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

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-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

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									
08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	359	1	1570	3	N	-0-					1
09	3000	N	5055	-0-	2055	2055	422	1	4633	3	N	-0-					1
*10	3100	N	1938	-0-	-1162	893	411	1	1527	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

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
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	330	1	2322	3	N	-0-					1
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	3	N	-0-					1
*10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-					34
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	32	1	289	3	N	-0-					33
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	30	1	290	3	N	-0-					33

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
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-
08	1116	X	808	-0-	-308	-0-	150	1	658	3	N	-0-					-0-
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	918	-0-	-136	-0-	195	1	723	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	494	1	4967	3	N	-0-					1
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	367	1	3364	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	331	1	3245	3	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	576	1	2522	3	N	-0-					1
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	676	1	9543	3	N	-0-					1
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	661	1	2454	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	3	N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	160	1	702	3	N	-0-					10
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	199	1	2500	3	N	-0-					10
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	204	1	758	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

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-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

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-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	139	1	1275	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	882	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

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-
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	552	1	5551	3	N	-0-					-0-
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	508	1	4654	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	411	1	4029	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

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-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	60	1	265	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	3	N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

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-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	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
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									
08	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	373	1	1635	3	N	-0-					1
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	457	1	5654	3	N	-0-					1
10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	458	1	1699	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

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									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	350	1	1533	3	N	-0-					1
09	3000	N	5765	-0-	2765	2765	416	1	5349	3	N	-0-					1
*10	3100	N	2035	-0-	-1065	1700	432	1	1603	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

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-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	59	1	260	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	68	1	359	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	65	1	243	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					32
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	17	1	158	3	N	-0-					32
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

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
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	N	-0-					1
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	74	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	69	1	680	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	131	1	576	3	N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	158	1	2078	3	N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	128	1	476	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
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									
08	2015	X	1716	-0-	-299	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					1
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	382	1	4975	3	N	-0-					1
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	385	1	1431	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	364	1	1592	3	N	-0-					1
09	3000	N	5951	-0-	2951	2951	431	1	5520	3	N	-0-					1
*10	3100	N	2020	-0-	-1080	1871	429	1	1591	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	165	1	1659	3	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	147	1	1343	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	N	767	-0-	-349	-0-	69	1	698	3	N	-0-					1
09	1200	N	853	-0-	-347	-0-	84	1	769	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	467	1	3288	3	N	-0-					1
09	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	454	1	12790	3	N	-0-					1
10	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	392	1	2823	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	223	1	976	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3357	-0-	357	357	268	1	3089	3	N	-0-					-0-
*10	1667	N	1310	-0-	-357	-0-	278	1	1032	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	62	1	621	3	N	-0-					-0-
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	66	1	606	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	60	1	589	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
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									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	204	1	891	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4279	-0-	1279	1279	299	1	3980	3	N	-0-					-0-
*10	2661	N	1382	-0-	-1279	-0-	293	1	1089	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	930	N	860	-0-	-70	-0-	107	1	753	3	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	106	1	2595	3	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	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
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									
08	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	450	1	1972	3	N	-0-					1
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	541	1	7107	3	N	-0-					1
10	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	543	1	2018	3	N	-0-					1

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
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									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	69	1	693	3	N	3					122
							3	9									
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	91	1	833	3	N	1	1	1			122
							1	9									
10	992	N	832	-0-	-160	-0-	73	1	715	3	N	40					162
							44	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	138	1	603	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	646	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	270	1	1182	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4276	-0-	1276	1276	320	1	3956	3	N	-0-					-0-
*10	2776	N	1500	-0-	-1276	-0-	318	1	1182	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	175	1	768	3	N	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	213	1	2653	3	N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	213	1	789	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	3	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	66	1	244	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

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-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

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-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	62	1	272	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	3	N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	69	1	257	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

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									
08	30318	X	28712	-0-	-1606	-0-	3573	1	25139	3	N	-0-					8
09	98000	X	98000	-0-	-0-	-0-	3380	1	94608	3	N	11	9	1			10
							12	9									
10	29884	X	27477	-0-	-2407	-0-	3350	1	24127	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

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									
08	2139	X	1635	-0-	-504	-0-	304	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	356	1	4278	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	348	1	1292	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
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-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	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
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-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	3	N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	56	1	244	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	65	1	304	3	N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	63	1	235	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	91	1	398	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	3	N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	423	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	104	1	732	3	N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	3	N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	101	1	727	3	N	-0-					-0-

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
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									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	95	1	958	3	N	8					114
							9	9									
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	87	1	797	3	N	7	1	1			120
							8	9									
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	84	1	824	3	N	12					132
							13	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	81	1	810	3	N	-0-					1
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	94	1	861	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	83	1	811	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	553	1	5562	3	N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	411	1	3764	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	367	1	3591	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 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
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-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	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
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-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	202	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	147	1	2469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	133	1	1158	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 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
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									
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	47	1	205	3	N	2					157
							2	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	250	3	N	8					165
							9	9									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	18					183
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	56	1	560	3	N	-0-					-0-
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	52	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	51	1	495	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	219	1	2197	3	N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	149	1	1361	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	128	1	1254	3	N	-0-					1

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
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									
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	286	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4320	-0-	1320	1320	334	1	3986	3	N	-0-					-0-
*10	2871	N	1551	-0-	-1320	-0-	329	1	1222	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	46	1	201	3	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	57	1	210	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

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									
08	50251	X	46273	-0-	-3978	-0-	5758	1	40515	3	N	-0-					21
09	151156	X	151156	-0-	-0-	-0-	5633	1	145338	3	N	168	126	1			63
							185	9									
10	49290	X	46136	-0-	-3154	-0-	5625	1	40511	3	N	-0-					63

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

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-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	118	1	516	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	145	1	680	3	N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	141	1	524	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 #: 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
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-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	142	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	857	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	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
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-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	197	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5406	-0-	2406	2406	184	1	5222	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1523	-0-	-1577	829	186	1	1337	3	N	-0-					-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
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-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	41	1	376	3	N	-0-					-0-
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	40	1	394	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4314	-0-	1314	1314	305	1	4009	3	N	-0-					-0-
*10	2765	N	1451	-0-	-1314	-0-	308	1	1143	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	247	1	1737	3	N	-0-					1
09	3000	N	6322	-0-	3322	3322	236	1	6086	3	N	-0-					1
*10	3100	N	1711	-0-	-1389	1933	209	1	1502	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

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
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	109	1	1098	3	N	-0-					2
09	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	102	1	931	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	103	1	1006	3	N	-0-					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

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-
08	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	223	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	6408	-0-	3408	3408	222	1	6186	3	N	-0-					-0-
*10	3100 N	1900	-0-	-1200	2208	232	1	1668	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

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-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	N	-0-					-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

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-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

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-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	71	1	709	3	N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	64	1	628	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

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
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	130	3	72	9	Y	65	81	1			48
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	59					107
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	51	1			56

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
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	3					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	867	-0-	-776	-0-	63	1	804	2	N	-0-					16
01	1674	X	161	-0-	-1513	-0-	12	1	149	2	N	-0-					16
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	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	718	-0-	-1545	-0-	52	1	666	2	N	-0-					13
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	5	1	59	2	N	-0-					13
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

05	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

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-
08	5270	X	4042	-0-	-1228	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

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-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

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-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

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-
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
*10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

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
08	5177 X	1820	-0-	-3357	-0-	1820	2		N	-0-			35
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			35
*10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	2	1 9	N	1	1 8		35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
*10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	3658 X	2977	-0-	-681	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
*10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	5487 X	4568	-0-	-919	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
*10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2201	X	1540	-0-	-661	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

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-
08	7626	X	6783	-0-	-843	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

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-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

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-
08	6479	X	5643	-0-	-836	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

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-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

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-
08	5611	X	3891	-0-	-1720	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

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-
08	8401	X	6497	-0-	-1904	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
*10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6045	X	3665	-0-	-2380	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

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-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

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-
08	20212	X	16990	-0-	-3222	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
09	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
*10	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

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-
08	11222	X	6459	-0-	-4763	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
*10	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	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

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-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

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
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					26
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					26
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					26

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					68
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					68
10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

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
08	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					32
09	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					32
10	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

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
08	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					27
09	16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					27
10	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

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-
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-
09	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	-0-					-0-
10	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 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
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-
08	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
09	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
10	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

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
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					41
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					41
10	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

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
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					15
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					15
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3038 X	2039	-0-	-999	-0-	2020	2	19	9	N	17					181
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	N	8					189
*10	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					189

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

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
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	863	-0-	-377	-0-	863	2			N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3450 X	2685	-0-	-765	-0-	2660	2	25	9	N	23					126
*05	3627 X	3004	-0-	-623	-0-	3004	2			N	-0-					126
*06	3510 X	2900	-0-	-610	-0-	2900	2			N	-0-					126
*07	3627 X	3177	-0-	-450	-0-	3177	2			N	-0-					126
*08	3503 X	2956	-0-	-547	-0-	2956	2			N	-0-	106	1			20
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3469	2	7	9	N	6					26
*10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3219	2	10	9	N	9					35

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

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-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

*11	1380 N	90	-0-	-1290	-0-	90	2			N	-0-					71
*12	1395 N	82	-0-	-1313	-0-	82	2			N	-0-					71
*01	682 N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-					71
*02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					71
*03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					71
*04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					71
*05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					71
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					71
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					71
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	54	1			17
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					33
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	95	-0-	95	195	95	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					27
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					27
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	71	-0-	71	146	71	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					51
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					51
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		700	-0-	700	700	700	3			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		666	-0-	666	1366	666	3			Y	-0-					51
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1366					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

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-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2992	-0-	-308	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

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
08	6231	X	5818	-0-	-413	-0-	5691	2	127	9	Y	115	79	1			66
09	5910	X	5832	-0-	-78	-0-	5803	2	29	9	Y	26					92
10	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5735	2	11	9	Y	10	81	1			21

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					205
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					205
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					205

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

05	0		21	-0-	21	426	21	3			N	-0-					-0-
06	0	W	29044	-0-	29044	29470	29044	3			N	-0-					-0-
07	0	W	41546	-0-	41546	71016	41546	3			N	-0-					-0-
08	0	W	41067	-0-	41067	112083	41067	3			N	-0-					-0-
09	0	W	42120	-0-	42120	154203	42120	3			N	-0-					-0-
*10	191250	X	37047	-0-	-154203	-0-	37047	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					111
09	3000 N	3106	-0-	106	106	3095	2	11	9	N	10	95	1			26
*10	3066 N	2960	-0-	-106	-0-	2954	2	6	9	N	5					31

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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
08	3813 X	3351	-0-	-462	-0-	3341	2	10	9	N	9					82
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	2	23	9	N	21	79	1			24
*10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					35

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

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-
08	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

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
08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					87
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	2	13	9	N	12					99
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	1286	2	3	9	N	3					102

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

05	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	3147	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	3738	-0-	3738	6885	3738	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10	3071	-0-	3071	9956	3071	3			Y	-0-					128
08	DLQ G-10	4125	-0-	4125	14081	4125	3			Y	-0-					128
09	DLQ G-10	3922	-0-	3922	18003	3922	3			Y	-0-					128
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	18003					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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
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
08	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	3328	2	127	9	Y	115	79	1			66
09	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3594	2	29	9	Y	26					92
10	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3842	2	12	9	Y	11	82	1			21

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
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
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3215	2	10	9	N	9					50
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3807	2	42	9	N	38					88
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4405	2	17	9	N	15					103

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
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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					119
09	1020	N	640	-0-	-380	-0-	640	3			N	-0-					119
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					27
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					214
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					214
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			7

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3100 N	2002	-0-	-1098	432	2002	3			N	-0-					-0-
06	2985	2553	-0-	-432	-0-	664	1	1889	3	N	-0-					-0-
07	2593	2593	-0-	-0-	-0-	686	1	1907	3	N	-0-					-0-
08	2578	2578	-0-	-0-	-0-	686	1	1892	3	N	-0-					-0-
*09	2441	2441	-0-	-0-	-0-	664	1	1777	3	N	-0-					-0-
*10	2476	2476	-0-	-0-	-0-	686	1	1790	3	N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

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
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	3	2	74	9	Y	67	72	1	3	8	38
09	224 N	147	-0-	-77	-0-	25	2	122	9	Y	111	77	1			72
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	24	2	132	9	Y	120	148	1			44

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

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
08	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					425
09	483 N	261	-0-	-222	-0-	261	2			Y	-0-					425
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					425

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

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
08	DLQ G-10	621	-0-	621	621	620	2	1	9	Y	1	1	8			249
09	1116 N	495	-0-	-621	-0-	495	2			Y	-0-					249
10	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
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
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					153
09	45	N	15	-0-	-30	-0-	15	2			Y	-0-					153
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	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
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
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					145
09	607	N	280	-0-	-327	-0-	280	2			Y	-0-					145
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
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
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	6	2	100	9	Y	91	103	1			54
09	315	N	209	-0-	-106	-0-	34	2	175	9	Y	159	110	1			103
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	99	2	190	9	Y	173	220	1			56

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
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
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					15
09	100	N	49	-0-	-51	-0-	49	2			Y	-0-					15
*10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

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	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1903	2	108	9	Y	98	106	1			10
08	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1511	2	45	9	Y	41	35	1			16
09	1680 N	910	-0-	-770	-0-	881	2	29	9	Y	26	35	1			7
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1710	2	44	9	Y	40	36	1			11

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

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
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					32
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	4650	S	4354	-0-	-296	-0-	31	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4778	S	4778	-0-	-0-	-0-	30	1	4748	2	N	-0-					-0-
*10	5006	S	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	31	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	30	1	4892	2	N	-0-					-0-
*10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	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
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	8959 S	8537	-0-	-422	-0-	31	1	8506	2	Y	-0-					-0-
09	8638 S	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-					-0-
*10	8874 S	8874	-0-	-0-	-0-	8874	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
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-
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					-0-
*10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	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

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-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					152
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

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
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					240
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					240
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

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
08	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					345
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-	185	1			160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

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-					55
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					55
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					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
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
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			48
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-			48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

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
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			99
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

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-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09	900	N	136	-0-	-764	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	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

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-
08	9393	X	9004	-0-	-389	-0-	31	1	8973	2	Y	-0-			-0-
09	9270	X	9201	-0-	-69	-0-	30	1	9171	2	Y	-0-			-0-
10	9579	X	9475	-0-	-104	-0-	9475	2			Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

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-
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-			-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	30	1	2773	2	N	-0-			-0-
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

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
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			17
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

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

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ARCO STATE 34                    WELL #:    4    RRCID -> 075479  COMPL. DATE 02/24/1978  TOTAL DEPTH  3200 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ARCO STATE "44"                  WELL #:    1    RRCID -> 076234  COMPL. DATE 04/08/1978  TOTAL DEPTH  3215 PERF. 3028 -  3035
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 56
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BPX OPERATING COMPANY                  085408
    RED BLUFF "2"                    WELL #:    1    RRCID -> 118145  COMPL. DATE 01/24/1984  TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

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
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									
08	10447	X	2054	-0-	-8393	-0-	14	1	1919	2	Y	110	49	1			66
							121	9									
09	10110	X	749	-0-	-9361	-0-	8	1	697	2	Y	40	31	1			75
							44	9									
10	10447	X	1787	-0-	-8660	-0-	31	1	1710	2	Y	42	78	1			39
							46	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

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-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
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
08	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					204
09	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	2			N	-0-					204
*10	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					204

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

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
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					122
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					122
*10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					122

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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
08	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	7651	3	18	9	Y	16					408
09	8100	X	6343	-0-	-1757	-0-	6254	3	89	9	Y	81	151	1			338
10	8370	X	6440	-0-	-1930	-0-	6406	3	34	9	Y	31					369

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

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
08	5363	X	3620	-0-	-1743	-0-	3620	3			Y	-0-					19
09	6750	X	2734	-0-	-4016	-0-	2648	3	86	9	Y	78	11	1			86
10	6975	X	2560	-0-	-4415	-0-	2560	3			Y	-0-					86

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

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
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					76
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					76
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					76

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

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
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1542	3	84	9	N	76					103
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					104
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					104

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5242	-0-	-648	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	4376	-0-	-1514	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	4419	-0-	-1281	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	4839	-0-	-1051	-0-	4839	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	N	2722	-0-	-54	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3055	-0-	-129	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
*10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	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
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-
08	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	30556	2		N	-0-			-0-
09	47985 X	47985	-0-	-0-	-0-	47985	2		N	-0-			-0-
*10	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	27397	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

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-
08	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2		N	-0-			-0-
09	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	20882	2		N	-0-			-0-
*10	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

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-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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

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

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

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-
08	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

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
08	30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	30834	3			N	-0-					17
09	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	28286	3	175	9	N	159	9	1	1	8	166
*10	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	184	1	28671	3	N	4					170
						4	9									

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

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-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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
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-
08	3782 X	2608	-0-	-1174	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
*10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	3038 #	2039	-0-	-999	-0-	2002	3	37	9	Y	34	54	0			10
09	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3136	3	78	9	Y	71	55	0			26
*10	3091 R	3091	-0-	-0-	-0-	2982	3	109	9	Y	99	109	0			16

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

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

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-
08	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*10	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

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
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4047	2	156	4	Y	126	130	0			6
							139	9									
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4494	2	342	4	Y	111	111	0			6
							122	9									
10	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	2190	2	41	9	Y	37	40	0			3

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	78	78	1			87
						86	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					87
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

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
08	SHUT IN	5	-0-	5	5	2	2	3	9	Y	3	3	1			38
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					38

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

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-					54
08	SHUT IN	57	-0-	57	57	10	1	4	2	Y	39	40	1			53
						43	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					53

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

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
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	N	14					42
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2107	2	17	9	N	15					57
10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2090	2	11	9	N	10					67

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					132
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					132
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	566	3	4	9	N	4					136

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	5	8			149

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	100	3	35	6	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

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
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					194
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	683	3	2	9	N	2					196

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					156
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					156
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					156

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

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
08	775	N	177	-0-	-598	-0-	177	3			Y	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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-
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

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
08	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	3186	2	143	9	Y	130	136	1			69
09	3180 #	2730	-0-	-450	-0-	2612	2	118	9	Y	107	92	1			84
10	3100 #	2387	-0-	-713	-0-	2348	2	39	9	Y	35	90	1			29

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	447	1	2263	3	N	-0-			216
09	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	298	1	3371	3	N	-0-			216
10	4495	X	3533	-0-	-962	-0-	116	1	3417	3	N	-0-			216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

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
08	1364	N	791	-0-	-573	-0-	130	1	661	3	N	-0-			170
09	1320	N	1071	-0-	-249	-0-	87	1	984	3	N	-0-			170
10	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	34	1	998	3	N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

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-
08	3100	N	4089	-0-	989	5135	674	1	3415	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	5536	-0-	2536	7671	449	1	5087	3	N	-0-			-0-
*10	13005	X	5334	-0-	-7671	-0-	176	1	5158	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

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-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	96	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	5235	3	7356	4	Y	149	155	0			6
							164	9									
09	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	15826	3	393	9	Y	357	352	0			11
*10	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	17782	3	369	9	Y	335	317	0			29

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

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

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	173810					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	53	3	9	4	Y	26	25	1			9
							29	9									
06	121	R	121	-0-	-0- B	-0-	82	3	15	4	Y	22	17	1			14
							24	9									
07	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	58	3	17	4	Y	19	27	1			6
							21	9									
08	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	41	3	31	4	Y	29	11	1			24
							32	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	69	3	22	9	Y	20	25	1			19
10	93	#	30	-0-	-63 B	-63	1	1	25	3	Y	2	11	1			10
							2	4	2	9							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	#	64	-0-	-29 B	-32	42	3	7	4	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	90	#	28	-0-	-62 B	-94	13	3	2	4	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	93	#	46	-0-	-47 B	-141	22	3	7	4	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	93	#	98	-0-	5 B	-136	46	3	34	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -136																	
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-196					Y	-0-	4	1			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-258					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-334					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -334																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
08	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	125	3	93	4	Y	16	12	1			4
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	514	R	514	-0-	-0- B	-0-	477	3	37	9	Y	34	32	1			6
*10	445	R	445	-0-	-0- B	-0-	400	3	25	4	Y	18	19	1			5
							20	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589 #	607	-0-	18 B	-1403	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-876									
09	570 #	560	-0-	-10 B	-537	560	3			N	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-553	573	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713 #	963	-0-	250 B	-2096	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1037	CANCELLED UNDERAGE ->		-1059									
09	840 #	869	-0-	29 B	-1008	869	3			N	-0-					-0-
10	868 #	818	-0-	-50 B	-1058	818	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713 #	847	-0-	134 B	-773	847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-397	CANCELLED UNDERAGE ->		-376									
09	750 #	781	-0-	31 B	-366	781	3			N	-0-					-0-
10	775 #	756	-0-	-19 B	-385	756	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	837 #	902	-0-	65 B	-589	902	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-312									
09	810 #	830	-0-	20 B	-257	830	3			N	-0-					-0-
10	837 #	851	-0-	14 B	-243	851	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	36 R	44	-0-	8 B	-0-	25	3	19	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 #	28	-0-	-2 B	-2	28	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-2	29	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3374 R	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3114 R	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*10	3131 R	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

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-
08	31	#	23	-0-	-8	B	-144	13	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																		
09	30	#	19	-0-	-11	B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	14	-0-	-17	B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

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									
08	744	#	419	-0-	-325	B	-655	230	3	171	4	Y	16	14	1			4
								18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																		
09	750	#	251	-0-	-499	B	-1154	232	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	775	#	74	-0-	-701	B	-1855	51	3	3	4	Y	18	16	1			5
								20	9									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

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-
08	31	#	42	-0-	11	B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																		
09	30	#	25	-0-	-5	B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

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-
08	2418	#	2732	-0-	314	B	-2727	2732	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1054 CANCELLED UNDERAGE -> -1673																		
09	2340	#	2578	-0-	238	B	-816	2578	3			N	-0-					-0-
10	2418	#	2645	-0-	227	B	-589	2645	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	341 #	362	-0-	21 B	-179	362 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-108		CANCELLED UNDERAGE ->		-71						
09	330 #	326	-0-	-4 B	-112	326 3		N	-0-			-0-
10	341 #	343	-0-	2 B	-110	343 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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-
08	186 #	224	-0-	38 B	-1803	129 3	95 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-241		CANCELLED UNDERAGE ->		-1562						
09	180 #	193	-0-	13 B	-228	193 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	136	-0-	-50 B	-278	128 3	8 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

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-
08	930 #	1110	-0-	180 B	-1067	1110 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-592		CANCELLED UNDERAGE ->		-475						
09	990 #	1016	-0-	26 B	-566	1016 3		N	-0-			-0-
10	1023 #	1012	-0-	-11 B	-577	1012 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

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-
08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37 3	28 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19 3	1 4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

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-
08	31 #	42	-0-	11 B	-28	24 3	18 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-28										
09	30 #	25	-0-	-5 B	-33	25 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-46	17 3	1 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 #	26	-0-	-5	B	-165	15	3	11	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27		CANCELLED UNDERAGE ->		-138								
09	30 #	15	-0-	-15	B	-42	15	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	4	-0-	-27	B	-69	3	3	1	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
08 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10 SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

05	31 #	29	-0-	-2	B	-2	17	3	3	4	N	8	8	1		12
							9	9								
06	30 #	31	-0-	1	B	-1	20	3	4	4	N	6	8	1		10
							7	9								
07	62 #	35	-0-	-27	B	-28	21	3	6	4	N	7	8	1		9
							8	9								
08	65 R	93	-0-	28	B	-0-	48	3	35	4	N	9				18
							10	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	110 R	110	-0-	-0-	B	-0-	101	3	9	9	N	8	11	1		15
*10	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	1	1	60	3	N	2				17
							4	4	2	9						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

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-
08	496 #	798	-0-	302	B	-1386	798	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-884		CANCELLED UNDERAGE ->		-502								
09	570 #	713	-0-	143	B	-741	713	3			N	-0-				-0-
10	620 #	692	-0-	72	B	-669	692	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

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-
08	651 #	812	-0-	161	B	-1018	812	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-512		CANCELLED UNDERAGE ->		-506								
09	690 #	701	-0-	11	B	-501	701	3			N	-0-				-0-
10	713 #	679	-0-	-34	B	-535	679	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31 #	33	-0-	2 B	-32	19	3	14	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32												
09	30 #	22	-0-	-8 B	-40	22	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-49	21	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

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-
08	217 #	189	-0-	-28 B	-262	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-190									
09	210 #	164	-0-	-46 B	-118	164	3			N	-0-					-0-
10	217 #	146	-0-	-71 B	-189	146	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

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									
08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	376	3	279	4	Y	8	8	1			2
						9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	330 #	270	-0-	-60 B	-60	270	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	341 #	150	-0-	-191 B	-251	118	3	7	4	Y	23	16	1			7
						25	9									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

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-
08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

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-
08	404 R	426	-0-	22 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	396 R	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	63	R	65	-0-	2	B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	66	R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

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-
08	248	#	346	-0-	98	B	-571	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -200																		
09	270	#	304	-0-	34	B	-337	304	3			N	-0-					-0-
10	279	#	288	-0-	9	B	-328	288	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

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-
08	139	R	139	-0-	-0-	B	-0-	80	3	59	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	121	R	121	-0-	-0-	B	-0-	101	3	20	9	Y	18	15	1			3
*10	60	R	60	-0-	-0-	B	-0-	42	3	3	4	Y	14	13	1			4
								15	9									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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									
08	713	#	445	-0-	-268	B	-503	255	3	190	4	Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503																		
09	330	#	377	-0-	47	B	-456	377	3			Y	-0-	8	1			-0-
10	341	#	202	-0-	-139	B	-595	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
								12	4									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 #	23	-0-	-8	B	-144	13	3	10	4	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-59		CANCELLED UNDERAGE ->		-85								
09	30 #	19	-0-	-11	B	-70	19	3			N	-0-				-0-
10	31 #	14	-0-	-17	B	-87	13	3	1	4	N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

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-
08	14 #	32	-0-	18	B	-1006	32	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-398		CANCELLED UNDERAGE ->		-608								
09	8 #	11	-0-	3	B	-395	11	3			N	-0-				-0-
10	8 #	-0-	-0-	-8	B	-403					N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

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-
08	63 R	65	-0-	2	B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	20	-0-	-11	B	-11	19	3	1	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	#	191	-0-	-119 B	-119	103	3	77	4	Y	10					18
							11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																	
09	270	#	230	-0-	-40 B	-159	228	3	2	9	Y	2	10	1			10
10	279	#	111	-0-	-168 B	-327	2	1	102	3	Y	-0-					10
							7	4									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	63	R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62	#	58	-0-	-4 B	-4	15	3	12	4	N	28	8	1			23
							31	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																	
09	60	#	59	-0-	-1 B	-5	37	3	22	9	N	20	24	1			19
10	62	#	45	-0-	-17 B	-22	1	1	27	3	N	14	11	1			22
							2	4	15	9							

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
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-
08	998	R	998	-0-	-0- B	-0-	573	3	425	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	#	557	-0-	-373 B	-373	557	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	1317	-0-	356 B	-17	1238	3	79	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
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-
08	31	#	42	-0-	11 B	-28	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
09	30	#	25	-0-	-5 B	-33	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13 B	-46	17	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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-
08	62 #	26	-0-	-36 B	-1279	15	3	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-439	CANCELLED UNDERAGE ->		-840									
09	30 #	15	-0-	-15 B	-454	15	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-481	3	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-228					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-228												
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-258					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-289					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

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-
08	372 #	42	-0-	-330 B	-2404	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-961	CANCELLED UNDERAGE ->		-1443									
09	510 #	25	-0-	-485 B	-1446	25	3			Y	-0-					-0-
10	527 #	18	-0-	-509 B	-1955	17	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

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-
08	310 #	878	-0-	568 B	-132	504	3	374	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-132												
09	600 #	726	-0-	126 B	-6	726	3			Y	-0-					-0-
*10	674 R	680	-0-	6 B	-0-	639	3	41	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	62 #	26	-0-	-36 B	-1250	15	3	11	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-940							
09	30 #	15	-0-	-15 B	-325	15	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-352	3	3	1	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

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-
08	558 #	267	-0-	-291 B	-2814	153	3	114	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1211	CANCELLED UNDERAGE ->		-1603							
09	270 #	163	-0-	-107 B	-1318	163	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	37	-0-	-242 B	-1560	35	3	2	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

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-
08	63 R	65	-0-	2 B	-0-	37	3	28	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-11	19	3	1	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

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-
08	1317 R	1317	-0-	-0- B	-0-	756	3	561	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1495 R	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			Y	-0-			-0-
*10	1563 R	1563	-0-	-0- B	-0-	1470	3	93	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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-
08	341 #	211	-0-	-130 B	-3292	121	3	90	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-658	CANCELLED UNDERAGE ->		-2634							
09	150 #	126	-0-	-24 B	-682	126	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	89	-0-	-66 B	-748	84	3	5	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

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-
08	31 #	26	-0-	-5 B	-73	15	3	11	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-46							
09	30 #	15	-0-	-15 B	-42	15	3			N	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27 B	-69	3	3	1	4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217 #	58	-0-	-159 B	-2148	23	3	17	4	Y	16	14	1			4
						18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2148																
09	30 #	34	-0-	4 B	-2144	20	3	14	9	Y	13	15	1			2
10	31 #	12	-0-	-19 B	-2163	10	3	1	4	Y	1	3	1			-0-
						1	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

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-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																
09	807 R	869	-0-	62 B	-0-	862	3	7	9	Y	6	5	1			1
*10	939 R	939	-0-	-0- B	-0-	883	3	56	4	Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

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-
08	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	493	3	366	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 #	562	-0-	-218 B	-218	562	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	448	-0-	-203 B	-421	421	3	27	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

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 #	5	-0-	-57 B	-558	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62 #	105	-0-	43 B	-515	60	3	45	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114 CANCELLED UNDERAGE -> -401																
09	60 #	88	-0-	28 B	-86	88	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8 B	-94	51	3	3	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	620 #	962	-0-	342 B	-1579	962 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-951	CANCELLED UNDERAGE ->		-628					
09	810 #	877	-0-	67 B	-884	877 3		N	-0-			-0-
10	837 #	832	-0-	-5 B	-889	832 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

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-
08	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	126 3	94 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 #	138	-0-	-42 B	-42	138 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	153	-0-	-33 B	-75	144 3	9 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

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-
08	62 #	65	-0-	3 B	-75	37 3	28 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-14					
09	60 #	66	-0-	6 B	-55	66 3		N	-0-			-0-
10	62 #	20	-0-	-42 B	-97	19 3	1 4	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

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-
08	31 #	42	-0-	11 B	-143	24 3	18 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-113					
09	30 #	25	-0-	-5 B	-35	25 3		Y	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-48	17 3	1 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

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-
08	651 #	736	-0-	85 B	-1005	736 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-431	CANCELLED UNDERAGE ->		-574					
09	690 #	659	-0-	-31 B	-462	659 3		N	-0-			-0-
10	713 #	666	-0-	-47 B	-509	666 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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-
08	806 #	632	-0-	-174 B	-2123	363 3	269 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-885	CANCELLED UNDERAGE ->		-1238					
09	780 #	762	-0-	-18 B	-903	762 3		N	-0-			-0-
10	558 #	471	-0-	-87 B	-990	443 3	28 4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62 #	42	-0-	-20 B	-3159	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-828	CANCELLED UNDERAGE ->		-2331									
09	30 #	25	-0-	-5 B	-833	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-846	17	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

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-
08	682 #	814	-0-	132 B	-1239	814	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-574	CANCELLED UNDERAGE ->		-665									
09	750 #	732	-0-	-18 B	-592	732	3			N	-0-					-0-
10	775 #	706	-0-	-69 B	-661	706	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

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-
08	434 #	621	-0-	187 B	-1121	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-622	CANCELLED UNDERAGE ->		-499									
09	510 #	557	-0-	47 B	-575	557	3			N	-0-					-0-
10	527 #	513	-0-	-14 B	-589	513	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

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-
08	279 #	293	-0-	14 B	-376	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-187	CANCELLED UNDERAGE ->		-189									
09	300 #	253	-0-	-47 B	-234	253	3			N	-0-					-0-
10	310 #	232	-0-	-78 B	-312	232	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 #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	186 #	14	-0-	-172 B	-302	8	3	6	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302																
09	30 #	64	-0-	34 B	-268	61	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	31 #	58	-0-	27 B	-241	53	3	3	4	Y	2	2	1			1
						2	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

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-
08	1023 #	1132	-0-	109 B	-1453	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -558 CANCELLED UNDERAGE -> -895																
09	1050 #	1042	-0-	-8 B	-566	1042	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	1032	-0-	-53 B	-619	1032	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-144	13	3	10	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -85																
09	30 #	19	-0-	-11 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	14	-0-	-17 B	-87	13	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

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-
08	31 #	12	-0-	-19 B	-120	12	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -66 CANCELLED UNDERAGE -> -54																
09	30 #	8	-0-	-22 B	-88	8	3			N	-0-					-0-
10	31 #	9	-0-	-22 B	-110	9	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	930 #	1038	-0-	108 B	-1337	1038	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-601							
09	960 #	947	-0-	-13 B	-749	947	3		N	-0-			-0-
10	992 #	947	-0-	-45 B	-794	947	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

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-
08	620 #	1078	-0-	458 B	-2877	1078	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2277	CANCELLED UNDERAGE ->		-600							
09	600 #	984	-0-	384 B	-1893	984	3		N	-0-			-0-
10	868 #	949	-0-	81 B	-1812	949	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

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-
08	8 #	-0-	-0-	-8 B	-188				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-88							
09	8 #	-0-	-0-	-8 B	-108				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

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
08	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		Y	-0-			24
10	496 #	420	-0-	-76 B	-76	420	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

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
08	372 #	337	-0-	-35 B	-849	337	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-849										
09	330 #	315	-0-	-15 B	-864	315	3		Y	-0-			54
10	341 #	436	-0-	95 B	-769	436	3		Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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

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

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-
08	2108 #	653	-0-	-1455 B	-3253	653	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3199 CANCELLED UNDERAGE -> -54													
09	1890 #	1828	-0-	-62 B	-3261	1828	3		N	-0-			-0-
10	1860 #	2296	-0-	436 B	-2825	2296	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

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-
08	481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
10	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

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-
08	682 #	310	-0-	-372 B	-857	310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -723 CANCELLED UNDERAGE -> -134													
09	660 #	661	-0-	1 B	-722	661	3		N	-0-			-0-
10	589 #	640	-0-	51 B	-671	640	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

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-
08	1116 #	512	-0-	-604 B	-904	512	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -887 CANCELLED UNDERAGE -> -17													
09	1080 #	1099	-0-	19 B	-868	1099	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1020	-0-	-34 B	-902	1020	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 #: 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
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-
08	434 #	113	-0-	-321	B	-997	113	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-676		CANCELLED UNDERAGE ->	-321									
09	420 #	442	-0-	22	B	-654	442	3			N	-0-				-0-
10	372 #	426	-0-	54	B	-600	426	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
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
08	326 R	326	-0-	-0-	B	-0-	303	3	23	9	N	21	21	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 #	288	-0-	-12	B	-12	288	3			N	-0-	1	0		-0-
10	310 #	294	-0-	-16	B	-28	294	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178 #	1535	-0-	357	B	-1778	1535	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1778												
09	1260 #	549	-0-	-711	B	-2489	549	3			Y	-0-				-0-
10	1302 #	1367	-0-	65	B	-2424	1367	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
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-
08	1054 #	321	-0-	-733	B	-2592	321	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1844		CANCELLED UNDERAGE ->	-748									
09	990 #	940	-0-	-50	B	-1894	940	3			Y	-0-				-0-
10	961 #	893	-0-	-68	B	-1962	893	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488 #	1551	-0-	63	B	-323	1551	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-323												
09	1500 #	1485	-0-	-15	B	-338	1485	3			N	-0-				-0-
10	1550 #	1521	-0-	-29	B	-367	1521	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 #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	49	3	2	4	Y	33	34	0			1
							36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	R	85	-0-	-0- B	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	57	3	15	9	Y	14	14	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

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
08	0	#	1581	-0-	1581 B	-255	1577	3	4	9	N	4	4	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255																	
09	900	#	687	-0-	-213 B	-468	686	3	1	9	N	1	2	0			-0-
10	930	#	1187	-0-	257 B	-211	1185	3	2	9	N	2	2	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
08	186	#	175	-0-	-11 B	-46	175	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46																	
09	180	#	163	-0-	-17 B	-63	163	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	172	-0-	-14 B	-77	172	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

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-
08	341	#	215	-0-	-126 B	-362	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -362																	
09	330	#	332	-0-	2 B	-360	332	3			N	-0-					-0-
10	279	#	319	-0-	40 B	-320	319	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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
08	930	#	911	-0-	-19 B	-19	878	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19																	
09	900	#	900	-0-	-0- B	-19	877	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
10	930	#	890	-0-	-40 B	-59	890	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

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-
08	T. A.		1174	-0-	1174 B	1845	1174	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1845																	
09	2241	R	396	-0-	-1845 B	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
10	1023	#	889	-0-	-134 B	-134	889	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 #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744 #	655	-0-	-89	B	-110	622	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110																	
09	690 #	725	-0-	35	B	-75	693	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	713 #	743	-0-	30	B	-45	711	3	32	9	Y	29	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -323																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

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-
08	899 #	437	-0-	-462	B	-924	428	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -626 CANCELLED UNDERAGE -> -298																	
09	870 #	997	-0-	127	B	-499	971	3	26	9	N	24	23	0			1
10	837 #	1007	-0-	170	B	-329	981	3	26	9	N	24	24	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	1612 #	350	-0-	-1262	B	-2251	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2251																	
09	1560 #	1486	-0-	-74	B	-2325	1486	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1356	-0-	54	B	-2271	1356	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

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-
08	2418 #	1272	-0-	-1146	B	-1464	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1464																	
09	2340 #	2312	-0-	-28	B	-1492	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2398	-0-	11	B	-1481	2398	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 #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

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-
08	2852 #	3247	-0-	395	B	-4893	3247	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4893																
09	2250 #	1441	-0-	-809	B	-5702	1441	3			Y	-0-				-0-
10	2325 #	2315	-0-	-10	B	-5712	2315	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

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
08	589 #	493	-0-	-96	B	-1405	251	3	242	9	Y	220	251	0		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1405																
09	390 #	538	-0-	148	B	-1257	319	3	219	9	Y	199	190	0		73
10	403 #	550	-0-	147	B	-1110	245	3	305	9	Y	277	305	0		45

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
08	558 #	63	-0-	-495	B	-1175	63	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1126 CANCELLED UNDERAGE -> -49																
09	540 #	335	-0-	-205	B	-1331	335	3			N	-0-				-0-
10	403 #	361	-0-	-42	B	-1373	361	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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
08	837 #	309	-0-	-528	B	-874	280	3	29	9	N	26	26	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -162																
09	810 #	918	-0-	108	B	-604	892	3	26	9	N	24	24	0		1
10	837 #	893	-0-	56	B	-548	867	3	26	9	N	24	24	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-71					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -71																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302 #	596	-0-	-706	B	-4936	596	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1191 CANCELLED UNDERAGE -> -3745																
09	1260 #	1046	-0-	-214	B	-1405	1046	3			N	-0-				-0-
10	1147 #	1109	-0-	-38	B	-1443	1109	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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
08	403 #	309	-0-	-94	B	-138	280	3	29	9	Y	26	26	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138																
09	360 #	377	-0-	17	B	-121	351	3	26	9	Y	24	24	0		1
10	372 #	388	-0-	16	B	-105	362	3	26	9	Y	24	24	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
08	341 #	210	-0-	-131	B	-1385	210	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -719 CANCELLED UNDERAGE -> -666																
09	330 #	290	-0-	-40	B	-759	290	3			N	-0-				-0-
10	310 #	302	-0-	-8	B	-767	302	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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-
08	806 #	233	-0-	-573	B	-950	233	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -950														
09	780 #	881	-0-	101	B	-849	881	3		N	-0-			-0-
10	713 #	776	-0-	63	B	-786	776	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

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-
08	930 #	118	-0-	-812	B	-1483	118	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1381 CANCELLED UNDERAGE -> -102														
09	900 #	862	-0-	-38	B	-1419	862	3		N	-0-			-0-
10	775 #	858	-0-	83	B	-1336	858	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

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-
08	186 #	202	-0-	16	B	-288	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -286 CANCELLED UNDERAGE -> -2														
09	270 #	288	-0-	18	B	-268	288	3		N	-0-			-0-
10	279 #	310	-0-	31	B	-237	310	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

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-
08	1085 #	275	-0-	-810	B	-1747	275	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -328														
09	1050 #	1087	-0-	37	B	-1382	1087	3		N	-0-			-0-
10	899 #	986	-0-	87	B	-1295	986	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 #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

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-
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-4104				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3060 CANCELLED UNDERAGE -> -1044														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3060				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

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-
08	589 #	295	-0-	-294	B	-678	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -678														
09	570 #	469	-0-	-101	B	-779	469	3		N	-0-			-0-
10	527 #	516	-0-	-11	B	-790	516	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

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-
08	1147 #	1026	-0-	-121	B	-121	1026	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121														
09	2000 R	2121	-0-	121	B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
*10	2205 R	2205	-0-	-0-	B	-0-	2205	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 #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

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-
08	558 #	353	-0-	-205	B	-449	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -402 CANCELLED UNDERAGE -> -47														
09	540 #	560	-0-	20	B	-382	560	3		N	-0-			-0-
10	496 #	524	-0-	28	B	-354	524	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

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-
08	403 #	395	-0-	-8	B	-462	395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -301														
09	420 #	397	-0-	-23	B	-184	397	3		N	-0-			-0-
10	434 #	402	-0-	-32	B	-216	402	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

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
08	713 #	310	-0-	-403	B	-1744	306	3	4 9	Y	4	6 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1566 CANCELLED UNDERAGE -> -178														
09	30 #	439	-0-	409	B	-1157	431	3	8 9	Y	7	5 0		3
10	31 #	369	-0-	338	B	-819	358	3	11 9	Y	10	11 0		2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

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
08	T. A.	938	-0-	938	B	4339	930	3	8 9	Y	7	12 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4339														
09	T. A.	1255	-0-	1255	B	5594	1240	3	15 9	Y	14	11 0		5
*10	8422 R	2828	-0-	-5594	B	-0-	2816	3	12 9	Y	11	14 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 #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364 #	1164	-0-	-200 B	-245	1051	3	113	9	Y	103	103	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -245																
09	1320 #	1345	-0-	25 B	-220	1254	3	91	9	Y	83	83	0			3
10	1364 #	1267	-0-	-97 B	-317	1190	3	77	9	Y	70	71	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

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
08	1116 #	1002	-0-	-114 B	-114	916	3	86	9	Y	78	77	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -114																
09	1140 #	1174	-0-	34 B	-80	1084	3	90	9	Y	82	82	0			3
10	1147 #	1168	-0-	21 B	-59	1065	3	103	9	Y	94	94	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

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
08	1674 #	1497	-0-	-177 B	-1093	1464	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -459																
09	1207 R	1841	-0-	634 B	-0-	1809	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	1713 R	1713	-0-	-0- B	-0-	1700	3	13	9	Y	12	13	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

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
08	1302 #	1074	-0-	-228 B	-911	1056	3	18	9	N	16	18	0			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -911																
09	1110 #	1000	-0-	-110 B	-1021	985	3	15	9	N	14	14	0			5
10	1209 #	1025	-0-	-184 B	-1205	1003	3	22	9	N	20	22	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

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
08	341 #	77	-0-	-264 B	-640	48	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -640																
09	150 #	319	-0-	169 B	-471	307	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
10	155 #	254	-0-	99 B	-372	254	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

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-
08	1178 #	594	-0-	-584 B	-1566	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1446 CANCELLED UNDERAGE -> -120																
09	1080 #	871	-0-	-209 B	-1655	871	3			N	-0-					-0-
10	930 #	868	-0-	-62 B	-1717	868	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 #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	930 #	424	-0-	-506	B	-1001	424	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-815	CANCELLED UNDERAGE ->			-186								
09	900 #	852	-0-	-48	B	-863	852	3		N	-0-			-0-
10	806 #	858	-0-	52	B	-811	858	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

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-
08	1953 #	95	-0-	-1858	B	-3554	95	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3554												
09	1890 #	1817	-0-	-73	B	-3627	1817	3		N	-0-			-0-
10	1395 #	1780	-0-	385	B	-3242	1780	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

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-
08	31 #	36	-0-	5	B	-91	36	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-90								
09	49 R	50	-0-	1	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*10	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

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-
08	1829 #	114	-0-	-1715	B	-3734	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3422	CANCELLED UNDERAGE ->			-312								
09	1770 #	1882	-0-	112	B	-3310	1882	3		N	-0-			-0-
10	1519 #	1922	-0-	403	B	-2907	1922	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

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-
08	992 #	309	-0-	-683	B	-1168	309	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1168												
09	960 #	818	-0-	-142	B	-1310	818	3		N	-0-			-0-
10	837 #	963	-0-	126	B	-1184	963	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
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-
08	713 #	477	-0-	-236 B	-308	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-304		CANCELLED UNDERAGE ->	-4											
09	690 #	730	-0-	40 B	-264	730	3			N	-0-					-0-
10	713 #	724	-0-	11 B	-253	724	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

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
08	496 #	382	-0-	-114 B	-287	357	3	25	9	N	23	23	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-287														
09	480 #	407	-0-	-73 B	-360	407	3			N	-0-	1	0			-0-
10	496 #	444	-0-	-52 B	-412	444	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

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
08	837 #	303	-0-	-534 B	-1209	270	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1192		CANCELLED UNDERAGE ->	-17											
09	810 #	789	-0-	-21 B	-1213	757	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	806 #	793	-0-	-13 B	-1226	761	3	32	9	Y	29	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 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
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-
08	1767 #	462	-0-	-1305 B	-2213	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2193		CANCELLED UNDERAGE ->		-20										
09	1710 #	1670	-0-	-40 B	-2233	1670	3			N	-0-					-0-
10	1488 #	1627	-0-	139 B	-2094	1627	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

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-
08	1860 #	852	-0-	-1008 B	-1446	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1446														
09	1800 #	1769	-0-	-31 B	-1477	1769	3			N	-0-					-0-
10	1736 #	1755	-0-	19 B	-1458	1755	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

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-
08	310 #	10	-0-	-300 B	-474	7	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-474														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-474					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-474					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 #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372 #	201	-0-	-171	B	-967	175	3	26	9	Y	24	25	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-965		CANCELLED UNDERAGE ->		-2								
09	330 #	212	-0-	-118	B	-1083	187	3	25	9	Y	23	23	0		2
10	341 #	212	-0-	-129	B	-1212	187	3	25	9	Y	23	24	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

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
08	2046 #	862	-0-	-1184	B	-2599	843	3	19	9	Y	17	17	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2196		CANCELLED UNDERAGE ->		-403								
09	1980 #	2201	-0-	221	B	-1975	2186	3	15	9	Y	14	15	0		-0-
10	1953 #	2067	-0-	114	B	-1861	2052	3	15	9	Y	14	13	0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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
08	1643 #	1398	-0-	-245	B	-324	1365	3	33	9	Y	30	30	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-312		CANCELLED UNDERAGE ->		-12								
09	1590 #	1630	-0-	40	B	-272	1598	3	32	9	Y	29	29	0		1
10	1643 #	1571	-0-	-72	B	-344	1548	3	23	9	Y	21	21	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 #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992 #	758	-0-	-234 B	-966	725	3	33	9	N	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-335									
09	900 #	736	-0-	-164 B	-795	704	3	32	9	N	29	29	0			1
10	899 #	769	-0-	-130 B	-925	737	3	32	9	N	29	29	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

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-
08	2883 #	487	-0-	-2396 B	-4920	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3813	CANCELLED UNDERAGE ->		-1107									
09	2790 #	2951	-0-	161 B	-3652	2951	3			N	-0-					-0-
10	2542 #	2761	-0-	219 B	-3433	2761	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

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
08	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	766	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	826 R	826	-0-	-0- B	-0-	794	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	837 #	806	-0-	-31 B	-31	774	3	32	9	Y	29	29	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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
08	1674 #	1386	-0-	-288 B	-548	1273	3	113	9	Y	103	103	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-548												
09	1470 #	1538	-0-	68 B	-480	1420	3	118	9	Y	107	106	0			4
10	1519 #	1529	-0-	10 B	-470	1399	3	130	9	Y	118	118	0			4

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

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
08	2325 #	1052	-0-	-1273 B	-2819	1044	3	8	9	Y	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2472	CANCELLED UNDERAGE ->		-347									
09	1470 #	2330	-0-	860 B	-1612	2315	3	15	9	Y	14	11	0			5
10	1519 #	2361	-0-	842 B	-770	2339	3	22	9	Y	20	22	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

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
08	1488 #	891	-0-	-597 B	-7612	858	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6454	CANCELLED UNDERAGE ->		-1158									
09	330 #	1358	-0-	1028 B	-5426	1326	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	341 #	1370	-0-	1029 B	-4397	1338	3	32	9	Y	29	29	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 #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1124	3	45	9	Y	41	41	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1160	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	1203 R	1203	-0-	-0- B	-0-	1171	3	32	9	Y	29	29	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

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
08	279 #	663	-0-	384 B	-1506	630	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1506																
09	90 #	765	-0-	675 B	-831	733	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	93 #	509	-0-	416 B	-415	477	3	32	9	Y	29	29	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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
08	263 R	263	-0-	-0- B	-0-	230	3	33	9	Y	30	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	308 R	308	-0-	-0- B	-0-	276	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	279	3	32	9	Y	29	29	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

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
08	1302 #	599	-0-	-703 B	-1802	580	3	19	9	N	17	17	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1469 CANCELLED UNDERAGE -> -333																
09	1260 #	1275	-0-	15 B	-1454	1260	3	15	9	N	14	15	0			-0-
10	1116 #	1189	-0-	73 B	-1381	1188	3	1	9	N	1	1	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

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
08	2139 #	88	-0-	-2051 B	-3955	82	3	6	9	N	5	7	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3753 CANCELLED UNDERAGE -> -202																
09	2070 #	1689	-0-	-381 B	-4134	1675	3	14	9	N	13	12	0			2
10	1736 #	1851	-0-	115 B	-4019	1834	3	17	9	N	15	14	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 #	6316	-0-	6316 B	-919	6316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -919																
09	3600 #	2534	-0-	-1066 B	-1985	2534	3			N	-0-					-0-
10	3720 #	4736	-0-	1016 B	-969	4736	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	1650	-0-	1650 B	1451	1621	3	29	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1451																
09	3028 R	1577	-0-	-1451 B	-0-	747	3	830	4	Y	-0-					-0-
10	2263 #	1280	-0-	-983 B	-983	1207	3	73	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403 #	237	-0-	-166 B	-443	229	3	8	9	N	7	12	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -70																
09	390 #	401	-0-	11 B	-362	386	3	15	9	N	14	11	0			5
10	372 #	353	-0-	-19 B	-381	331	3	22	9	N	20	22	0			3

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
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-
08	403 #	134	-0-	-269 B	-2234	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -977 CANCELLED UNDERAGE -> -1257																
09	150 #	271	-0-	121 B	-856	271	3			N	-0-					-0-
10	155 #	407	-0-	252 B	-604	407	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1180					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1180																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620 #	548	-0-	-72 B	-387	548	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -387																
09	630 #	569	-0-	-61 B	-448	569	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	609	-0-	-42 B	-490	609	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1333 #	1094	-0-	-239 B	-1001	1094	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-935	CANCELLED UNDERAGE ->		-66							
09	1620 #	1265	-0-	-355 B	-1290	1265	3	Y	-0-			-0-
10	1674 #	1397	-0-	-277 B	-1567	1397	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
08	403 #	392	-0-	-11 B	-513	392	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-398	CANCELLED UNDERAGE ->		-115							
09	480 #	447	-0-	-33 B	-431	447	3	N	-0-			-0-
10	496 #	483	-0-	-13 B	-444	483	3	N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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
08	496 #	461	-0-	-35 B	-193	461	3	Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-193										
09	510 #	502	-0-	-8 B	-201	502	3	Y	-0-			18
10	527 #	527	-0-	-0- B	-201	527	3	Y	-0-			18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

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 #	369	-0-	-34 B	-115	369	2	N	-0-			-0-
08	403 #	360	-0-	-43 B	-158	360	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-123	CANCELLED UNDERAGE ->		-35							
09	390 #	356	-0-	-34 B	-157	356	2	N	-0-			-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-560			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

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
08	2561 R	494	-0-	-2067 B	-0-	492	3	2 9	Y	2		16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	510 #	475	-0-	-35 B	-35	475	3	Y	-0-			16
10	527 #	499	-0-	-28 B	-63	499	3	Y	-0-			16

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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
08	5199 R	752	-0-	-4447 B	-0-	752	3	Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	930 R	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	Y	-0-			1
10	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2154 R	359	-0-	-1795 B	-0-	359	3		Y	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 #	346	-0-	-44 B	-44	346	3		Y	-0-			3
10	403 #	337	-0-	-66 B	-110	337	3		Y	-0-			3

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

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
08	5497 R	896	-0-	-4601 B	-0-	896	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1066 R	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		Y	-0-			1
10	961 #	931	-0-	-30 B	-30	931	3		Y	-0-			1

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	93 #	116	-0-	23 B	-289	116	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -83													
09	DLQ G-10	123	-0-	123 B	-83	123	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113 B	30	113	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
08	62 #	69	-0-	7 B	-161	69	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -87													
09	DLQ G-10	74	-0-	74 B	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	68	-0-	68 B	68	68	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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-
08	124 #	162	-0-	38 B	-380	162	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -262 CANCELLED UNDERAGE -> -118													
09	DLQ G-10	172	-0-	172 B	-90	172	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	158	-0-	158 B	68	158	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	713 #	1524	-0-	811 B	-4481	1524	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3266	CANCELLED UNDERAGE ->		-1215						
09	DLQ G-10	1638	-0-	1638 B	-1628	1638	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	893	-0-	893 B	-735	893	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	496 #	1182	-0-	686 B	-5395	1182	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4403	CANCELLED UNDERAGE ->		-992						
09	DLQ G-10	1513	-0-	1513 B	-2890	1513	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1212	-0-	1212 B	-1678	1212	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	682 #	815	-0-	133 B	-809	815	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-809									
09	DLQ G-10	466	-0-	466 B	-343	466	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	270	-0-	270 B	-73	270	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	248 #	324	-0-	76 B	-621	324	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-458	CANCELLED UNDERAGE ->		-163						
09	DLQ G-10	343	-0-	343 B	-115	343	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	316	-0-	316 B	201	316	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
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-
08	403 #	656	-0-	253 B	-141	656	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-141									
09	DLQ G-10	611	-0-	611 B	470	611	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114 B	584	114	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 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
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-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-81	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-43									
09	30 #	25	-0-	-5 B	-43	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-51	23	3			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	155 #	200	-0-	45 B	-315	199	3	1	9	Y	1	2	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-21									
09	150 #	189	-0-	39 B	-255	188	3	1	9	Y	1	2	1			6
10	155 #	165	-0-	10 B	-245	164	3	1	9	Y	1					7

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	93 #	128	-0-	35 B	-196	128	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-167	CANCELLED UNDERAGE ->		-29									
09	120 #	116	-0-	-4 B	-171	116	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	115	-0-	-9 B	-180	115	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
08	279 #	294	-0-	15 B	-208	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-164									
09	270 #	278	-0-	8 B	-36	278	3			N	-0-					-0-
10	248 #	281	-0-	33 B	-3	281	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

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-
08	868 #	641	-0-	-227 B	-830	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-463	CANCELLED UNDERAGE ->		-367									
09	840 #	728	-0-	-112 B	-575	728	3			N	-0-					-0-
10	868 #	750	-0-	-118 B	-693	750	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

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
08	620 #	505	-0-	-115 B	-720	505	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-358									
09	600 #	494	-0-	-106 B	-468	494	3			N	-0-					19
10	589 #	528	-0-	-61 B	-529	528	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93 #	-0-	-0-	-93	B	-354					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-354												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-354					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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-
08	T. A.	503	-0-	503	B	3164	503	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3164												
09	3683 R	519	-0-	-3164	B	-0-	506	2	13	4	Y	-0-				-0-
*10	521 R	521	-0-	-0-	B	-0-	521	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

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-
08	403 #	38	-0-	-365	B	-546	38	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-546												
09	390 #	78	-0-	-312	B	-858	78	2			Y	-0-				-0-
10	403 #	218	-0-	-185	B	-1043	218	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

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
08	1564 R	1564	-0-	-0-	B	-0-	1549	2	15	9	Y	14	15	1		6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1200 #	1170	-0-	-30	B	-30	1127	2	28	4	Y	14	13	1		7
							15	9								
10	1240 #	1215	-0-	-25	B	-55	1204	2	11	9	Y	10	12	1		5

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

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-
08	1488 #	933	-0-	-555	B	-822	933	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-822												
09	1440 #	1491	-0-	51	B	-771	992	2	499	4	Y	-0-				-0-
10	1488 #	1287	-0-	-201	B	-972	1273	2	14	4	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
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-
08	744 #	476	-0-	-268 B	-1219	476	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-721	CANCELLED UNDERAGE ->		-498											
09	720 #	505	-0-	-215 B	-936	493	2	12	4	Y	-0-					-0-
10	744 #	535	-0-	-209 B	-1145	535	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

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-
08	12 #	-0-	-0-	-12 B	-62					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-62														
09	12 #	-0-	-0-	-12 B	-74					Y	-0-					-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11 B	-85					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

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-
08	682 #	538	-0-	-144 B	-144	538	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-144														
09	660 #	489	-0-	-171 B	-315	489	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	575	-0-	-107 B	-422	575	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

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-
08	589 #	595	-0-	6 B	-10	595	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-10														
09	855 R	865	-0-	10 B	-0-	851	2	14	4	Y	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-16	573	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 #: 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
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-
08	620	#	509	-0-	-111 B	-285	509	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -285																	
09	600	#	536	-0-	-64 B	-349	523	2	13	4	Y	-0-					-0-
10	620	#	512	-0-	-108 B	-457	512	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
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
08	248	#	243	-0-	-5 B	-5	234	2	9	9	Y	8	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																	
09	240	#	234	-0-	-6 B	-11	218	2	6	4	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	248	#	201	-0-	-47 B	-58	192	2	9	9	Y	8	9	1			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	#	750	-0-	-87 B	-452	750	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -452																	
09	780	#	734	-0-	-46 B	-498	717	2	17	4	Y	-0-					-0-
10	806	#	757	-0-	-49 B	-547	757	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	14B2	EXT	525	-0-	525 B	2395	525	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2395																	
09	2602	R	207	-0-	-2395 B	-0-	203	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	992	#	807	-0-	-185 B	-817	807	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -817																	
09	900	#	784	-0-	-116 B	-933	765	2	19	4	Y	-0-					-0-
10	868	#	787	-0-	-81 B	-1014	787	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
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
08	992	#	400	-0-	-592 B	-1090	381	2	19	9	Y	17	17	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090																	
09	960	#	129	-0-	-831 B	-1921	123	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	992	#	-0-	-0-	-992 B	-2913					Y	-0-	2	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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
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-
08	511	R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	R	663	-0-	-0- B	-0-	441	2	222	4	N	-0-					-0-
*10	588	R	588	-0-	-0- B	-0-	581	2	7	4	N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	#	473	-0-	8 B	-467	459	2	14	9	N	13	13	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -365																	
09	454	R	556	-0-	102 B	-0-	539	2	17	9	N	15	15	1			1
*10	543	R	543	-0-	-0- B	-0-	511	2	2	4	N	27	27	1			1
							30	9									

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	916	R	916	-0-	-0- B	-0-	850	2	66	9	Y	60	48	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	829	R	829	-0-	-0- B	-0-	662	2	77	4	Y	82	65	1			36
							90	9									
*10	794	R	794	-0-	-0- B	-0-	720	2	74	9	Y	67	75	1			28

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	#	127	-0-	-152 B	-494	108	2	19	9	Y	17	14	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -494																	
09	270	#	202	-0-	-68 B	-562	124	2	63	4	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	279	#	72	-0-	-207 B	-769	52	2	20	9	Y	18	18	1			7

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
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-
08	6	#	120	-0-	114 B	-9	120	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9																	
09	184	R	193	-0-	9 B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*10	266	R	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
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
08	155 #	155	-0-	-0- B	-834	155	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179	CANCELLED UNDERAGE ->	-655										
09	120 #	120	-0-	-0- B	-179	120	3			Y	-0-					1
10	124 #	101	-0-	-23 B	-202	101	3			Y	-0-					1

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

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
08	279 #	13	-0-	-266 B	-934	13	3			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-934												
09	300 #	20	-0-	-280 B	-1214	20	3			Y	-0-					2
10	310 #	7	-0-	-303 B	-1517	7	3			Y	-0-					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

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									
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	26	3	19	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	16	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	62 #	13	-0-	-49	-0-	1	3	1	4	Y	10	9	1			3
						11	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	204	3	9	9	Y	8	7	1			2
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	173	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	1	1	177	3	Y	21	17	1			6
						23	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

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
08	341 #	337	-0-	-4	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			4
09	330 #	290	-0-	-40	-0-	271	3	19	9	Y	17	18	1			3
*10	423 R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	11	11	1			3
						12	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
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
08	3069	#	3006	-0-	-63	-0-	2741	3	265	9	Y	241	208	1			61
09	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2593	3	257	9	Y	234	254	1			41
10	2914	#	2727	-0-	-187	-0-	20	1	2601	3	Y	96	109	1			28
							106	9									

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

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									
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	13	3	10	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	Y	10	10	1			2
*10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	26	3	2	4	Y	18	15	1			5
							20	9									

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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									
08	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	1451	3	1078	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	2430	#	2280	-0-	-150	-0-	2261	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	2387	#	732	-0-	-1655	-0-	669	3	43	4	Y	18	16	1			5
							20	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-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-
08	T. A.	1126	-0-	1126	2346	1124	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2759 R	413	-0-	-2346	-0-	412	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	884 R	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

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
08	1147 #	143	-0-	-1004	-0-	137	3	6	9	Y	5	8	0			-0-
09	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1123	3	26	9	Y	24	22	0			2
*10	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	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 #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2697 #	2026	-0-	-671	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
10	2728 #	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

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-
08	1736 #	983	-0-	-753	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
*10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

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									
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	16	3	23	4	Y	32	32	0			1
						35	9									
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	42	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
*10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	3	15	9	Y	14	13	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

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-
08	2263 #	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
09	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*10	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

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									
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	62	1	297	3	Y	9					15
						10	9									
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	60	1	319	3	Y	8					23
						9	9									
*10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	7					30
						8	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

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-
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

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
08	5746 R	961	-0-	-4785	-0-	959	3	2	9	Y	2	62
09	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-	62
*10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-	62

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457 #	1144	-0-	-313	-0-	1143	3	1	9	N	1					38
09	1410 #	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-					38
10	1457 #	1329	-0-	-128	-0-	1328	3	1	9	N	1					39

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

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-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	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

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
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	23	3	3	9	Y	3					25
09	DLQ G-10	33	-0-	33	33	25	3	8	9	Y	7					32
10	DLQ G-10	24	-0-	24	57	23	3	1	9	Y	1					33

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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-
08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	87	-0-	87	181	87	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 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
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-
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		288	-0-	288	699	288	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

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
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3					22
09	DLQ G-10		249	-0-	249	249	241	3	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10		229	-0-	229	478	227	3	2	9	Y	2					31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

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
08	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1695	3	3	9	Y	3					22
09	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	1071	3	8	9	Y	7					29
10	DLQ G-10		1659	-0-	1659	2738	1657	3	2	9	Y	2					31

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124065					Y	NO RPT					17
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124065					Y	NO RPT					17
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124065					Y	NO RPT					17
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

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-
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

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
08	2418 #	1206	-0-	-1212	-0-	1189	2	17	9	Y	15	34	1			13
09	2340 #	1643	-0-	-697	-0-	1564	2	37	4	Y	38	33	1			18
						42	9									
10	2418 #	1772	-0-	-646	-0-	1696	2	76	9	Y	69	63	1			24

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

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-
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	614	2	15	4	Y	-0-					-0-
*10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744	#	36	-0-	-708	-0-	2	2	34	9	Y	31	25	1			10
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	10	13	1			7
10	744	#	618	-0-	-126	-0-	568	2	50	9	Y	45	38	1			14

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		75	-0-	75	274	75	2			Y	-0-					-0-
09	346	R	72	-0-	-274	-0-	69	2	3	4	Y	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	85	2	31	9	Y	28	22	1			9
09	240	#	74	-0-	-166	-0-	52	2	2	4	Y	18	17	1			10
							20	9									
10	248	#	74	-0-	-174	-0-	57	2	17	9	Y	15	18	1			7

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	431	2	15	9	Y	14					111
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	Y	5					116
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					116

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 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
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
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	371	2	1	9	Y	1					30
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					30
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					30

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	403 #	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	Y	3					66
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					68
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					68

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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	1426 #	130	-0-	-1296	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	1350 #	180	-0-	-1170	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	1395 #	150	-0-	-1245	-0-	142	3	8	9	Y	7	7	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

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-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	155	-0-	-565	-0-	43	3	112	9	Y	102	84	1			18
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	807	590	1			235

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

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-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	24	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	384	3	285	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	600	#	429	-0-	-171	-0-	410	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	620	#	357	-0-	-263	-0-	317	3	20	4	Y	18	16	1			5
							20	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

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-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

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-
08	3720	#	3035	-0-	-685	-0-	1742	3	1293	4	Y	-0-					-0-
09	4500	#	1798	-0-	-2702	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
10	3782	#	949	-0-	-2833	-0-	892	3	57	4	Y	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-
08	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*10	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	2965	3	12	9	N	11	10	0			2
09	2070	#	1418	-0-	-652	-0-	1409	3	9	9	N	8	8	0			2
*10	2724	R	2724	-0-	-0-	-0-	2713	3	11	9	N	10	11	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

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-
08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*10	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

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-
08	1302	#	1063	-0-	-239	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	1260	#	1081	-0-	-179	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
10	1271	#	1061	-0-	-210	-0-	1061	3			Y	-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

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-
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

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-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	744	#	710	-0-	-34	-0-	679	3	31	9	N	28	28	0			1
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	712	3	53	9	N	48	47	0			2
*10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	730	3	52	9	N	47	47	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

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
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1103	3	45	4	N	29	29	0			1
							32	9									
09	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	960	3	53	9	N	48	47	0			2
*10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	882	3	52	9	N	47	47	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

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
08	SWR	10	1189	-0-	1189	70967	1103	3	86	9	Y	78	77	0			3
09	SWR	10	1708	-0-	1708	72675	1631	3	77	9	Y	70	71	0			2
10	SWR	10	1253	-0-	1253	73928	1175	3	78	9	Y	71	71	0			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

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									
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	841	2	233	9	Y	212	218	0			11
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	843	2	285	9	Y	259	256	0			14
10	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	835	2	221	9	Y	201	201	0			14

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

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									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	591	3	439	4	Y	16	14	1			4
							18	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	Y	17	18	1			3
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	174	3	11	4	Y	10	10	1			3
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	332	3	8	9	N	7	6	0			1
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	339	3	25	9	N	23	23	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	589	N	43	-0-	-546	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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 #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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
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-
08	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

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-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		118				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		118				Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

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-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

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-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

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
08	651 N	237	-0-	-414	-0-	35	3	202	9	Y	184	190	0			31
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	26	3	228	9	Y	207	204	0			34
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	29	3	244	9	Y	222	214	0			42

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

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-
08	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

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-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

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-
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

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-
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	456	3	8	9	N	7	6	0			1
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	N	23	23	0			1

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
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
08	5363	X	4402	-0-	-961	-0-	4376	3	26	9	Y	24	24	0			2
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	Y	23	23	0			2
10	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	4600	3	12	9	Y	11	12	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	3	7	9	N	6	6	0			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

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-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

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-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

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-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

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-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

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-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

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-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

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-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

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-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

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-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

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-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	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

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-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	360	N	79	-0-	-281	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

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-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

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									
08	248 N	17	-0-	-231	-0-	1	3	1	4	Y	14	12	1			4
						15	9									
09	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	248 N	84	-0-	-164	-0-	79	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

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-
08	3472 X	2364	-0-	-1108	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
09	3360 X	2723	-0-	-637	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
10	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

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-
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
09	2220 N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
*10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

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-
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	1469	-0-	-1261	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	4	40	9	Y	36	36	1			8
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	64	2	69	9	Y	63	47	1			24
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	4	53	9	Y	48	36	1			36

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
10	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

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-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	10173	-0-	10173	10173	10173	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	5326	-0-	5326	15499	5326	3		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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 #: 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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917				N	-0-			26

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

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-
08	4092 X	3520	-0-	-572	-0-	3520	3		Y	-0-			-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3		Y	-0-			-0-
*10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	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

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-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	2	209	9	N	190	184	1	7	8	578
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					578
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	129	2	202	9	N	184	181	1	3	8	578
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	50	2	96	9	N	87	4	8			661

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	779	2	249	9	N	226	177	1			409
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					409
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	564	2	606	9	N	551	548	1	3	8	409
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	366	366	1			409
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	802	2	652	9	N	593	549	1	11	8	442
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	347	2	331	9	N	301	1	8			742

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

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-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

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-
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-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
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
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6030	2	399	9	Y	363	361	0			3
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

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

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

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

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	113	4	2851	9	Y	2592	2458	0	128	8	19
*09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	5317	2	131	4	Y	2841	2822	0	14	8	24
							3125	9									
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	1001	2	134	4	Y	2908	2887	0	19	8	26
							3199	9									

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
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
08	4557	X	3577	-0-	-980	-0-	2379	2	1198	9	Y	1089	1238	1	45	8	407
09	4320	X	3559	-0-	-761	-0-	2435	2	1124	9	Y	1022	1262	1	25	8	142
10	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	2656	2	1470	9	Y	1336	1080	1	21	8	377

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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-
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	6	4	14	9	Y	13	13	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

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
08	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	4841	2	1002	9	Y	911	900	0	8	8	5
*09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4391	2	1111	9	Y	1010	1001	0	8	8	6
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	4203	2	1093	9	Y	994	989	0	5	8	6

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

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									
08	23746	X	15558	-0-	-8188	-0-	12936	3	121	4	N	2274	2011	1	23	8	322
							2501	9									
09	20640	X	11215	-0-	-9425	-0-	9061	3	84	4	N	1882	2015	1	7	8	182
							2070	9									
10	19127	X	5227	-0-	-13900	-0-	4074	3	46	4	N	1006	706	0	8	8	474
							1107	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

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-
08	117149	X	71600	-0-	-45549	-0-	54781	3	16819	9	Y	15290	15220	0	70	8	-0-
09	113370	X	90750	-0-	-22620	-0-	72867	3	17883	9	Y	16257	16130	0	127	8	-0-
10	117149	X	105670	-0-	-11479	-0-	86949	3	18721	9	Y	17019	16877	0	142	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

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
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	224	2	2262	9	Y	2056	1913	1	33	8	252
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	379	2	2213	9	Y	2012	2075	1	28	8	161
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	256	2	1422	9	Y	1293	1319	1	9	8	126

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52104 02/07/2019

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	34061	X	34061	-0-	-0-	-0-	24932	3	9129	9	Y	8299	8241	0	58	8	-0-
*09	35193	X	35193	-0-	-0-	-0-	27115	3	8078	9	Y	7344	7256	0	88	8	-0-
*10	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	23857	3	7437	9	Y	6761	6681	0	80	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5859	X	2559	-0-	-3300	-0-	2082	2	477	9	N	434	553	1			271
09	6120	X	5994	-0-	-126	-0-	5147	2	847	9	N	770	738	1	66	8	237
*10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6751	2	992	9	N	902	551	1	241	8	347

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	6845					N	-0-					-0-
06	6845	X	-0-	-0-	-6845	-0-					N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4929	X	821	-0-	-4108	-0-	707	3	114	9	Y	104	193	1			42
09	4770	X	1380	-0-	-3390	-0-	240	3	1140	9	Y	1036	708	1			370
10	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	1378	3	309	9	Y	281	620	1			31

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	6975	X	5871	-0-	-1104	-0-	5519	2	352	9	N	320	360	1			395
09	6750	X	233	-0-	-6517	-0-	198	2	35	9	N	32	178	1			249
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 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
05	5890	X	871	-0-	-5019	-0-	860	1	11	9	N	10					271
06	5580	X	775	-0-	-4805	-0-	760	1	15	9	N	14	186	1			99
07	5518	X	2098	-0-	-3420	-0-	860	1	1228	2	N	9					108
							10	9									
08	3627	X	900	-0-	-2727	-0-	900	1			N	-0-					108
09	3060	X	120	-0-	-2940	-0-	120	1			N	-0-					108
10	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	20	1			N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11208	2	623	9	N	566	534	1			318
06	10980	X	10148	-0-	-832	-0-	40	1	9571	2	N	488	552	1			254
							537	9									
07	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	120	1	11280	2	N	632	370	1			516
							695	9									
08	11222	X	11165	-0-	-57	-0-	1080	1	9689	2	N	360	551	1			325
							396	9									
09	10860	X	1335	-0-	-9525	-0-	200	1	1041	2	N	85	179	1			231
							94	9									
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	28717	X	28717	-0-	-0-	-0-	220	1	26232	2	N	2059	2367	1			499
							2265	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			337
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					337

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					178
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	0			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4991 X	4180	-0-	-811	-0-	4028	2	152	9	N	138	176	1			159
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					159
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					159

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

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									
08	7192 X	6172	-0-	-1020	-0-	165	1	5209	2	N	725	740	1			477
						798	9									
09	6960 X	667	-0-	-6293	-0-	90	1	454	2	N	112	178	1			411
						123	9									
10	7192 X	5506	-0-	-1686	-0-	20	1	5154	2	N	302					713
						332	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

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									
08	37417 X	20745	-0-	-16672	-0-	360	1	19547	2	N	762	868	1			386
						838	9									
09	36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					386
10	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					386

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

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
08	9176 X	5015	-0-	-4161	-0-	4567	3	134	4	N	285	292	0	2	8	111
						314	9									
09	8880 X	4932	-0-	-3948	-0-	4067	3	463	4	N	365	297	0	4	8	175
						402	9									
*10	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	5995	3	1931	4	N	661	730	0	6	8	100
						727	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5553	-0-	-1670	-0-	115 426	1 9	5012	3	N	387	373	1	1	8	142
06	6240	X	5408	-0-	-832	-0-	30 439	1 9	4939	3	N	399	366	1	2	8	173
07	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	27 442	1 9	4725	3	N	402	368	1	2	8	205
08	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	25 435	1 9	5235	3	N	395	361	1	2	8	237
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	73 410	1 9	5126	3	N	373	555	1	3	8	52
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	253 419	1 9	5357	3	N	381	365	1	2	8	66

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

05	15810	X	14280	-0-	-1530	-0-	13630 589	3 9	61	4	Y	535	541	1	1	8	11
06	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15054 807	3 9	3	4	Y	734	720	1			25
07	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	14970 824	3 9	708	4	Y	749	752	1			22
08	DLQ G-10		16706	-0-	16706	16706	15299 743	3 9	664	4	Y	675	688	1			9
09	DLQ G-10		15415	-0-	15415	32121	14303 701	3 9	411	4	Y	637	610	1			36
10	DLQ G-10		15828	-0-	15828	47949	15039 623	3 9	166	4	Y	566	569	1	1	8	32

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

05	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	17517 1297	3 9	78	4	Y	1179	1201	1	4	8	24
06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	17821 1154	3 9	4	4	Y	1049	1033	1	4	8	36
07	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	16499 869	3 9	781	4	Y	790	801	1	2	8	23
08	DLQ G-10		15133	-0-	15133	15133	13640 901	3 9	592	4	Y	819	829	1	2	8	11
09	DLQ G-10		17376	-0-	17376	32509	16006 911	3 9	459	4	Y	828	791	1	1	8	47
10	DLQ G-10		17234	-0-	17234	49743	16252 803	3 9	179	4	Y	730	734	1	2	8	41

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	71683	X	71683	-0-	-0-	-0-	54893	3	16790	9	Y	15264	15118	0			378
09	105093	X	105093	-0-	-0-	-0-	87171	3	17922	9	Y	16293	16051	0	68	8	552
*10	98896	X	98896	-0-	-0-	-0-	83798	3	15098	9	Y	13725	14042	0			235

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16213	X	15935	-0-	-278	-0-	852	1	14690	3	Y	357	314	1			214
							393	9									
09	15690	X	14176	-0-	-1514	-0-	762	1	13026	3	Y	353	388	1	1	8	178
							388	9									
*10	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	917	1	16243	3	Y	244	280	1			142
							268	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

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									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	155	1	1434	3	Y	755	887	1			448
							831	9									
09	3000	N	8119	-0-	5119	5119	6142	3	1977	9	Y	1797	1567	1			678
*10	3100	N	9895	-0-	6795	11914	8	1	8022	3	Y	1673	1623	1			728
							25	4	1840	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

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									
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	915	1	4062	3	N	752	730	1	1	8	515
							827	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	900	1	4071	3	N	492	448	1	3	8	556
							541	9									
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	908	1	4302	3	N	552	420	1	5	8	683
							607	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

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									
08	5146	X	2704	-0-	-2442	-0-	562	1	1599	3	N	494	419	1			561
							543	9									
09	4980	X	2688	-0-	-2292	-0-	468	1	1659	3	N	510	876	1			195
							561	9									
10	4712	X	1110	-0-	-3602	-0-	104	1	780	3	N	205					400
							226	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	876	1	14783	3	Y	1361	1339	0			213
							1497	9									
09	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	1017	1	19961	3	Y	1402	1326	0	2	8	287
							1542	9									
*10	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	1049	1	18721	3	Y	1498	1481	0	2	8	302
							1648	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

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
08	2976	X	224	-0-	-2752	-0-	185	3	39	9	Y	35	42	1	1	8	42
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	2837	3	1445	9	Y	1314	1124	1	20	8	212
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3	1	2019	3	Y	970	931	1	51	8	200
							1067	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

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									
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	921	1	15777	3	Y	938	1003	0			189
							1032	9									
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	729	1	11899	3	Y	955	911	0			233
							1051	9									
*10	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	915	1	14122	3	Y	1021	990	0			264
							1123	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

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									
08	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	764	1	12881	3	Y	1015	1021	0			174
							1117	9									
09	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	557	1	10927	3	Y	798	789	0	1	8	182
							878	9									
*10	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	783	1	13971	3	Y	901	889	0	1	8	193
							991	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17918	X	17407	-0-	-511	-0-	902	1	15440	3	Y	968	1013	0			186
							1065	9									
09	17340	X	16619	-0-	-721	-0-	904	1	14771	3	Y	858	834	0			210
							944	9									
*10	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1102	1	17001	3	Y	792	794	0			208
							871	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

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									
08	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	1008	1	17384	3	Y	853	812	1			539
							938	9									
09	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	1023	1	17492	3	Y	764	902	1	1	8	400
							840	9									
10	19871	X	16872	-0-	-2999	-0-	851	1	15077	3	Y	858	844	1			414
							944	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

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									
08	9796	X	8103	-0-	-1693	-0-	930	1	6165	3	N	916	927	1	1	8	470
							1008	9									
09	9480	X	7802	-0-	-1678	-0-	900	1	5891	3	N	919	865	1	4	8	520
							1011	9									
10	9083	X	7248	-0-	-1835	-0-	923	1	5353	3	N	884	448	1	10	8	946
							972	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

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									
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	3	1	5736	3	Y	1328	1331	0			102
							35	4	1461	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	5376	3	1	4	Y	1173	1219	0	11	8	45
							1290	9									
*10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	4723	3	29	4	Y	1016	979	0	2	8	80
							1118	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	930	1	8881	3	N	928	841	1			825
							1021	9									
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	780	1	7662	3	N	733	822	1			736
							806	9									
*10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	848	1	7372	3	N	767	895	1			608
							844	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

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
08	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	4494	3	576	9	N	524	454	1	3	8	420
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4503	3	606	9	N	551	433	1	7	8	531
*10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	8	1	4822	3	N	829	902	1	15	8	443
							912	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

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									
08	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	1094	1	18460	3	Y	914	940	0			153
							1005	9									
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	516	1	10136	3	Y	183	276	0	1	8	59
							201	9									
10	11191	X	6736	-0-	-4455	-0-	350	1	6256	3	Y	118	148	0			29
							130	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

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									
08	8370	X	3510	-0-	-4860	-0-	1298	1	1047	3	N	1059	1134	1			519
							1165	9									
09	8100	X	3611	-0-	-4489	-0-	1197	1	1159	3	N	1141	1143	1			517
							1255	9									
10	8370	X	4029	-0-	-4341	-0-	1067	1	1639	3	N	1021	819	1			719
							200	4	1123	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	786	1	12306	3	Y	3014	2913	0			224
							77	4	3315	9							
09	14160	X	13980	-0-	-180	-0-	810	1	10716	3	Y	2229	2345	0	21	8	87
							2	4	2452	9							
10	14632	X	9216	-0-	-5416	-0-	660	1	6257	3	Y	2055	1975	0	5	8	162
							38	4	2261	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

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									
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	900	1	4654	3	N	1168	1299	1			504
							1285	9									
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	880	1	4554	3	N	1017	901	1			862
							1119	9									
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	428	1	2104	3	N	587	1018	1	11	8	420
							100	4	646	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

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									
08	48577	X	45099	-0-	-3478	-0-	915	1	42645	3	N	1399	1356	1			691
							1539	9									
09	44610	X	42523	-0-	-2087	-0-	865	1	40248	3	N	1282	1340	1			633
							1410	9									
10	45508	X	43310	-0-	-2198	-0-	942	1	41002	3	N	1242	1046	1			829
							1366	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

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
08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	8842	3	523	9	N	475	901	1			210
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8209	3	453	9	N	412					622
*10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	6	1	8636	3	N	470	859	1	4	8	229
							517	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20553	X	18728	-0-	-1825	-0-	780	1	17053	3	N	814	1244	1			223
							895	9									
09	19560	X	19485	-0-	-75	-0-	780	1	17911	3	N	722	452	1			493
							794	9									
10	20212	X	14611	-0-	-5601	-0-	529	1	13480	3	N	547	612	1			428
							602	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

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							
08	12338	X	9672	-0-	-2666	-0-	9368	3	304	9	Y	276	274	0			31
09	11940	X	11518	-0-	-422	-0-	10935	3	583	9	Y	530	480	0			81
10	12338	X	11589	-0-	-749	-0-	10984	3	605	9	Y	550	576	0	2	8	53

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

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
08	3751	X	2370	-0-	-1381	-0-	2235	3	135	9	N	123	362	1			162
09	3630	X	2405	-0-	-1225	-0-	2092	3	1	4	N	284					446
							312	9									
10	3658	X	2519	-0-	-1139	-0-	8	1	2282	3	N	208	431	1	5	8	218
							229	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

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									
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	620	1	536	3	N	159	346	1			284
							175	9									
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	870	1	1638	3	N	354					638
							389	9									
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	940	1	2898	3	N	651	696	1			593
							716	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4498	3	281	9	Y	255	257	0			28
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	14465	3	714	9	Y	649	579	0			98
*10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	8838	3	493	9	Y	448	500	0	1	8	45

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
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
08	5983	X	5175	-0-	-808	-0-	3599	3	1576	9	Y	1433	829	1	18	8	820
09	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	4330	3	1101	9	Y	1001	1508	1	28	8	285
10	5983	X	4167	-0-	-1816	-0-	5	1	3245	3	Y	834	882	1	48	8	189
							917	9									

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
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									
08	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	1066	1	18255	3	Y	779	807	0			159
							857	9									
09	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	1053	1	17197	3	Y	606	603	0			162
							667	9									
10	13485	X	12011	-0-	-1474	-0-	690	1	10649	3	Y	611	606	0			167
							672	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
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							
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5314	3	845	9	Y	768	723	0			83
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	3993	3	575	9	Y	523	517	0			89
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3854	3	512	9	Y	465	506	0	1	8	47

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
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									
08	18631	X	14546	-0-	-4085	-0-	741	1	12699	3	Y	1005	1030	0			190
							1106	9									
09	24510	X	15450	-0-	-9060	-0-	839	1	13697	3	Y	831	816	0			205
							914	9									
10	25327	X	16060	-0-	-9267	-0-	931	1	14359	3	Y	700	717	0			188
							770	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	11966	X	11869	-0-	-97	-0-	611	1	10299	3	Y	872	859	0			140
							959	9									
09	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	535	1	10494	3	Y	798	768	0	1	8	169
							878	9									
*10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	616	1	10987	3	Y	759	768	0	1	8	159
							835	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

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-
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-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

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									
08	4402	X	384	-0-	-4018	-0-	61	1	273	3	Y	45	125	0			54
							50	9									
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	464	1	4142	3	Y	540	478	0	2	8	114
							594	9									
*10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	605	1	5608	3	Y	742	701	0	3	8	152
							816	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

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									
08	25389	X	21088	-0-	-4301	-0-	986	1	19348	3	Y	685	647	0			147
							754	9									
09	24570	X	22124	-0-	-2446	-0-	850	1	20533	3	Y	674	734	0			87
							741	9									
10	25389	X	7172	-0-	-18217	-0-	265	1	6485	3	Y	384	364	0			107
							422	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	536	1	10763	3	Y	929	891	1			364
							1022	9									
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	608	1	12502	3	Y	1424	1147	1	157	8	484
							1566	9									
*10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	623	1	11583	3	Y	1049	925	1	179	8	429
							1154	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10571	X	6900	-0-	-3671	-0-	622	1	5772	3	Y	460	540	1			170
							506	9									
09	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	778	1	8520	3	Y	273	330	1	16	8	97
							300	9									
*10	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	1138	1	10597	3	Y	314	265	1	33	8	113
							345	9									

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
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									
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	938	1	8700	3	Y	1122	1101	1			348
							1234	9									
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	772	1	8452	3	Y	1579	1435	1	70	8	422
							1737	9									
10	10850	X	9010	-0-	-1840	-0-	665	1	6192	3	Y	1957	1533	1	192	8	654
							2153	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
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									
08	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	379	1	7619	3	Y	980	903	1			367
							1078	9									
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	292	1	6000	3	Y	707	690	1	95	8	289
							778	9									
*10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	1142	865	1	168	8	398
							1256	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
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									
08	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	844	1	16554	3	Y	1410	1320	0			313
							1551	9									
09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	950	1	22966	3	Y	1600	1696	0			217
							1760	9									
*10	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1048	1	25655	3	Y	1236	1108	0			345
							1360	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

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							
08	62325	X	62325	-0-	-0-	-0-	900	1	58971	3	Y	2231	2234	0			257
							2454	9									
09	50970	X	42100	-0-	-8870	-0-	860	1	39748	3	Y	1356	1376	0			237
							1492	9									
10	52669	X	50710	-0-	-1959	-0-	946	1	47821	3	Y	1766	1828	0	4	8	171
							1943	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

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									
08	69471	X	67971	-0-	-1500	-0-	66573	3	1398	9	Y	1271	1258	0			170
09	67230	X	58026	-0-	-9204	-0-	140	1	56839	3	Y	843	935	0			78
							120	4	927	9							
10	69471	X	65616	-0-	-3855	-0-	900	1	63656	3	Y	810	828	0			60
							169	4	891	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

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
08	5487	X	2	-0-	-5485	-0-	2	3			N	-0-					664
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					664
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

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	8986	-0-	-2236	-0-	8806	3	180	9	N	164	164	1			396
08	11222	X	7595	-0-	-3627	-0-	7390	3	4	4	N	183	183	1			396
							201	9									
09	10860	X	7433	-0-	-3427	-0-	7240	3	193	9	N	175	175	1			396
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

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-
08	29047	X	14258	-0-	-14789	-0-	14082	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
09	28110	X	3846	-0-	-24264	-0-	3743	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
10	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

05	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	39111	2	125	4	Y	689	431	0	215	1		24
							758	9					35	8				
06	42962	X	42962	-0-	-0-	-0-	42216	2	46	4	Y	636	563	0	16	1		20
							700	9					61	8				
*07	41907	X	41907	-0-	-0-	-0-	41230	2	43	4	Y	576	514	0	14	1		22
							634	9					46	8				
08	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	40979	2	249	4	Y	486	451	0	35	1		21
							535	9					1	8				
09	39660	X	36922	-0-	-2738	-0-	35233	2	885	4	Y	731	488	0	134	1		69
							804	9					61	8				
10	40982	X	38454	-0-	-2528	-0-	38007	2	48	4	Y	363	337	0	63	1		8
							399	9					24	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
05	47182	X	39288	-0-	-7894	-0-	38470	2	123	4	Y	632	412	0	206	1	23
							695	9					5	8			
06	43830	X	39542	-0-	-4288	-0-	38891	2	43	4	Y	553	538	0	14	1	19
							608	9					5	8			
*07	44144	X	38687	-0-	-5457	-0-	38085	2	39	4	Y	512	494	0	13	1	21
							563	9					3	8			
08	40517	X	36735	-0-	-3782	-0-	36061	2	219	4	Y	414	386	0	31	1	18
							455	9									
09	39210	X	32442	-0-	-6768	-0-	31223	2	784	4	Y	395	290	0	82	1	40
							435	9					1	8			
10	40517	X	34069	-0-	-6448	-0-	33585	2	42	4	Y	402	372	0	59	1	10
							442	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47616	X	34806	-0-	-12810	-0-	33846	2	109	4	Y	774	504	0	243	1	28
							851	9					18	8			
06	45720	X	29277	-0-	-16443	-0-	28487	2	31	4	Y	690	645	0	13	1	23
							759	9					37	8			
*07	41850	X	27707	-0-	-14143	-0-	26934	2	28	4	Y	677	591	0	10	1	25
							745	9					74	8			
08	34906	X	29103	-0-	-5803	-0-	28300	2	172	4	Y	574	535	0	37	1	25
							631	9					2	8			
09	33780	X	22705	-0-	-11075	-0-	21584	2	542	4	Y	526	334	0	91	1	46
							579	9					80	8			
10	34751	X	30123	-0-	-4628	-0-	29425	2	37	4	Y	601	548	0	72	1	15
							661	9					12	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51429	X	32567	-0-	-18862	-0-	30262	2	97	4	Y	2007	1352	0	608	1	74
							2208	9					17	8			
06	49770	X	30837	-0-	-18933	-0-	28874	2	32	4	Y	1755	1721	0	17	1	62
							1931	9					29	8			
*07	51429	X	30700	-0-	-20729	-0-	28830	2	30	4	Y	1673	1619	0	12	1	70
							1840	9					34	8			
08	43927	X	29850	-0-	-14077	-0-	27969	2	169	4	Y	1556	1466	0	90	1	69
							1712	9					1	8			
09	36240	X	20190	-0-	-16050	-0-	18193	2	455	4	Y	1402	1020	0	267	1	142
							1542	9					42	8			
10	32519	X	29800	-0-	-2719	-0-	28256	2	35	4	Y	1372	1320	0	145	1	36
							1509	9					13	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	16138	2	4420	9	Y	4018	3860	0	69	1	112
													19	8			
06	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	11628	2	4047	9	Y	3679	3597	0	5	1	154
													35	8			
*07	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	14940	2	3535	9	Y	3214	3166	0	6	1	154
													42	8			
08	20522	X	16377	-0-	-4145	-0-	12197	2	5	4	Y	3795	3674	0	106	1	168
							4175	9					1	8			
09	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	16354	2	3919	9	Y	3563	3525	0	24	1	144
													38	8			
10	20522	X	19170	-0-	-1352	-0-	16350	2	2820	9	Y	2564	2616	0	15	1	57
													20	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
05	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	16545	2	3284	9	Y	2985	3003	1	10	8	349
06	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	22730	2	3521	9	Y	3201	3015	1	18	8	517
*07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	22649	2	3125	9	Y	2841	3014	1	17	8	327
08	35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	32077	2	3147	9	Y	2861	2805	1			383
09	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	27125	2	2475	9	Y	2250	2247	1	17	8	369
*10	41734 X	41734	-0-	-0-	-0-	38816	2	2918	9	Y	2653	2444	1	8	8	570

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

05	43839 X	43839	-0-	-0-	-0-	40281	2	971	4	Y	2352	2203	0	132	1	41
						2587	9					10	8			
06	45663 X	45663	-0-	-0-	-0-	42664	2	461	4	Y	2307	2242	0	41	1	51
						2538	9					14	8			
*07	45276 X	45276	-0-	-0-	-0-	42481	2	219	4	Y	2342	2278	0	57	1	46
						2576	9					12	8			
08	45826 X	45826	-0-	-0-	-0-	42378	2	987	4	Y	2237	2184	0	31	1	68
						2461	9									
09	44449 X	44449	-0-	-0-	-0-	40121	2	1800	4	Y	2298	2283	0	12	1	58
						2528	9					13	8			
*10	48902 X	48902	-0-	-0-	-0-	46103	2	38	4	Y	2510	2459	0	62	1	42
						2761	9					5	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

05	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	8018	2	2489	9	Y	2263	2314	0	40	1	63
												8	8			
06	11640 X	11043	-0-	-597	-0-	8877	2	2166	9	Y	1969	1933	0	5	1	83
												11	8			
*07	16213 X	11503	-0-	-4710	-0-	9289	2	2214	9	Y	2013	1982	0	4	1	97
												13	8			
08	16213 X	10442	-0-	-5771	-0-	8763	2	4	4	Y	1523	1508	0	45	1	67
						1675	9									
09	15690 X	8833	-0-	-6857	-0-	7005	2	1828	9	Y	1662	1634	0	11	1	67
												17	8			
10	11563 X	10753	-0-	-810	-0-	8083	2	2670	9	Y	2427	2428	0	7	1	54
												5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

05	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	19866	2	1647	4	Y	710	616	1			404
						781	9									
06	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	25019	2	404	4	Y	615	573	1			446
						677	9									
07	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	24501	2	369	4	Y	579	744	1	2	8	279
						637	9									
*08	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	24176	2	540	9	Y	491	586	1			184
09	23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	23454	2	480	9	Y	436	351	1	1	8	268
*10	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	26023	2	508	9	Y	462	460	1	2	8	268

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
05	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	21089	2	1747	4	Y	1154	1210	1	2	8	327
							1269	9									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	12016	2	193	4	Y	756	679	1	2	8	402
							832	9									
07	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	21201	2	318	4	Y	668	807	1	7	8	256
							735	9									
*08	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	20466	2	1045	4	Y	585	685	1			156
							644	9									
09	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	19122	2	1713	4	Y	450	380	1	5	8	221
							495	9									
10	15872	X	15549	-0-	-323	-0-	14996	2	99	4	Y	413	417	1	5	8	212
							454	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

05	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	2	1	8044	2	Y	710	658	0	6	1	66
							7	4	781	9			2	8			
06	8550	X	5990	-0-	-2560	-0-	7	1	5447	2	Y	487	503	0	2	1	46
							536	9					2	8			
07	9176	X	8135	-0-	-1041	-0-	7142	2	993	9	Y	903	860	0	3	1	85
													1	8			
08	8370	X	8303	-0-	-67	-0-	15	1	7473	2	Y	701	690	0	57	1	39
							44	4	771	9							
09	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	8	1	6781	2	Y	574	567	0	2	1	42
							631	9					2	8			
10	8370	X	7014	-0-	-1356	-0-	5	1	6522	2	Y	443	452	0	11	1	21
							487	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	3	1	14562	2	Y	497	460	0	10	1	46
							13	4	547	9			2	8			
06	15930	X	12812	-0-	-3118	-0-	17	1	12491	2	Y	276	289	0	5	1	26
							304	9					2	8			
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	11526	2	697	9	Y	634	595	0	5	1	59
													1	8			
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	26	1	12773	2	Y	328	338	0	31	1	18
							76	4	361	9							
09	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	13	1	10456	2	Y	303	293	0	3	1	22
							333	9					3	8			
*10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	3	1	4443	2	Y	210	215	0	6	1	10
							231	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

05	57827	X	57827	-0-	-0-	-0-	13	1	56580	2	Y	1075	995	0	41	1	97
							51	4	1183	9			7	8			
06	50901	X	50901	-0-	-0-	-0-	68	1	49709	2	Y	1022	997	0	17	1	96
							1124	9					9	8			
*07	52893	X	52893	-0-	-0-	-0-	51360	2	1533	9	Y	1394	1330	0	22	1	129
													9	8			
08	57784	X	55137	-0-	-2647	-0-	109	1	54332	2	Y	338	402	0	47	1	18
							324	4	372	9							
09	61777	X	61777	-0-	-0-	-0-	75	1	61392	2	Y	282	247	0	17	1	18
							310	9					18	8			
*10	69018	X	69018	-0-	-0-	-0-	51	1	68614	2	Y	321	263	0	56	1	13
							353	9					7	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
05	21917	X	17916	-0-	-4001	-0-	4	1	16694	2	Y	1094	1014	0	12	1	102
							15	4	1203	9			3	8			
06	21210	X	17222	-0-	-3988	-0-	22	1	16037	2	Y	1057	1048	0	6	1	101
							1163	9					4	8			
*07	18972	X	18242	-0-	-730	-0-	16970	2	1272	9	Y	1156	1138	0	7	1	108
													4	8			
08	18910	X	15495	-0-	-3415	-0-	28	1	14198	2	Y	1077	1039	0	86	1	60
							84	4	1185	9							
09	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	19	1	15477	2	Y	728	722	0	5	1	53
							801	9					8	8			
10	18228	X	17530	-0-	-698	-0-	12	1	16194	2	Y	1204	1172	0	25	1	58
							1324	9					2	8			

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
05	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	3	1	13277	2	Y	1003	910	0	10	1	93
							12	4	1103	9			2	8			
06	15600	X	13429	-0-	-2171	-0-	17	1	12790	2	Y	565	597	0	5	1	53
							622	9					3	8			
*07	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	13265	2	1474	9	Y	1340	1258	0	5	1	126
													4	8			
08	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	28	1	14208	2	Y	1312	1262	0	103	1	73
							84	4	1443	9							
09	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	18	1	14869	2	Y	689	704	0	4	1	50
							758	9					4	8			
*10	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	12	1	15887	2	Y	188	211	0	17	1	8
							207	9					2	8			

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
05	9858	X	705	-0-	-9153	-0-	41	2	664	9	Y	604	561	0	3	8	57
06	9540	X	2856	-0-	-6684	-0-	3	1	2240	2	Y	557	556	0	1	1	53
							613	9					4	8			
*07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8616	2	587	9	Y	534	529	0	4	1	50
													4	8			
08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	20	1	9802	2	Y	632	596	0	51	1	35
							58	4	695	9							
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	11	1	9084	2	Y	546	532	0	3	1	40
							601	9					6	8			
*10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	7	1	9119	2	Y	580	573	0	17	1	28
							638	9					2	8			

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
05	25792	X	3158	-0-	-22634	-0-	2722	2	436	9	Y	396	379	1			419
06	16260	X	6791	-0-	-9469	-0-	6218	2	573	9	Y	521	563	1			377
07	16802	X	7888	-0-	-8914	-0-	7290	2	598	9	Y	544	552	1			369
08	9920	X	7670	-0-	-2250	-0-	7105	2	565	9	Y	514	564	1			319
09	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7520	2	586	9	Y	533	566	1	1	8	285
10	7874	X	3774	-0-	-4100	-0-	3501	2	273	9	Y	248	242	1			291

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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	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
05	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	44697	2	1440	9	Y	1309	1195	1			449
06	43085	X	43085	-0-	-0-	-0-	41752	2	1333	9	Y	1212	1382	1			279
07	44836	X	44836	-0-	-0-	-0-	43402	2	1434	9	Y	1304	1321	1	2	8	260
08	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	41832	2	1218	9	Y	1107	1118	1			249
09	41370	X	38081	-0-	-3289	-0-	36752	2	1329	9	Y	1208	1101	1	1	8	355
10	42749	X	41468	-0-	-1281	-0-	40141	2	1327	9	Y	1206	1392	1	1	8	168

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

05	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13977	2	2471	9	Y	2246	2231	0	16	1	24
													5	8			
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	13878	2	2305	9	Y	2095	1988	0	77	1	48
													6	8			
*07	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	13870	2	11	4	Y	1923	1918	0	12	1	35
							2115	9					6	8			
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	14528	2	2209	9	Y	2008	1987	0	12	1	44
09	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	15051	2	2125	9	Y	1932	1890	0	25	1	48
													13	8			
*10	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	17335	2	17	4	Y	1967	1961	0	15	1	34
							2164	9					5	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	10927	2	1441	9	Y	1310	1298	0	11	1	14
													4	8			
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	10704	2	1315	9	Y	1195	1140	0	41	1	28
*07	11904	X	10223	-0-	-1681	-0-	9205	2	9	4	Y	917	914	0	7	1	17
							1009	9					7	8			
08	11501	X	7958	-0-	-3543	-0-	7088	2	870	9	Y	791	785	0	5	1	18
09	11130	X	6536	-0-	-4594	-0-	5756	2	780	9	Y	709	693	0	9	1	17
													8	8			
10	11501	X	7303	-0-	-4198	-0-	6410	2	7	4	Y	805	800	0	5	1	14
							886	9					3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	10742	2	1487	9	Y	1352	1338	0	11	1	15
													5	8			
*06	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	11002	2	1414	9	Y	1285	1212	0	50	1	29
													9	8			
*07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	12224	2	11	4	Y	1280	1269	0	9	1	23
							1408	9					8	8			
08	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	11919	2	1422	9	Y	1293	1279	0	8	1	29
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	12645	2	1411	9	Y	1283	1251	0	17	1	31
													13	8			
*10	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	12314	2	16	4	Y	1270	1254	0	12	1	21
							1397	9					14	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

05	1953	X	1918	-0-	-35	-0-	1488	2	430	9	Y	391	378	0	1	1	13
													12	8			
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1415	2	716	9	Y	651	619	0	1	1	24
													20	8			
*07	2077	X	383	-0-	-1694	-0-	163	2	220	9	Y	200	196	0	18	8	10
08	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	4	2	3	9	Y	3	13	0			-0-
*09	2100	X	1286	-0-	-814	-0-	1271	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	8	8	8			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	9080	2	1403	9	Y	1275	1264	0	6	1	44
													4	8			
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	8382	2	1230	9	Y	1118	1108	0	3	1	43
													8	8			
*07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	8019	2	1306	9	Y	1187	1147	0	3	1	66
													14	8			
08	9796	X	5575	-0-	-4221	-0-	4698	2	877	9	Y	797	825	0	9	1	29
*09	9480	X	2332	-0-	-7148	-0-	1912	2	420	9	Y	382	369	0	12	8	30
10	9796	X	4094	-0-	-5702	-0-	3348	2	746	9	Y	678	646	0	3	1	54
													5	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	15234	2	1477	9	Y	1343	1331	0	11	1	46
													6	8			
06	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	15568	2	1332	9	Y	1211	1197	0	5	1	46
													9	8			
*07	14849	X	13347	-0-	-1502	-0-	12273	2	1074	9	Y	976	947	0	7	1	54
													14	8			
08	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	21741	2	1001	9	Y	910	917	0	14	1	33
*09	16800	X	10971	-0-	-5829	-0-	9973	2	998	9	Y	907	842	0	4	1	71
													23	8			
10	17360	X	10148	-0-	-7212	-0-	9324	2	824	9	Y	749	743	0	8	1	58
													11	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 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
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	16306	2	1120	9	Y	1018	1005	0	12	1	35
													6	8			
06	13650	X	13341	-0-	-309	-0-	12560	2	781	9	Y	710	702	0	4	1	27
													12	8			
*07	16771	X	6640	-0-	-10131	-0-	6221	2	419	9	Y	381	368	0	2	1	20
													18	8			
08	17391	X	4259	-0-	-13132	-0-	3805	2	454	9	Y	413	412	0	5	1	15
													1	8			
*09	16830	X	2086	-0-	-14744	-0-	961	2	1125	9	Y	1023	934	0	24	8	80
10	17391	X	1749	-0-	-15642	-0-	580	2	1169	9	Y	1063	1048	0	1	1	84
													10	8			

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51152	X	51152	-0-	-0-	-0-	49274	2	4	4	Y	1704	754	0	941	1	112
							1874	9					4	8			
06	47029	X	47029	-0-	-0-	-0-	45987	2	40	4	Y	911	906	0	26	1	84
							1002	9					7	8			
*07	47901	X	47901	-0-	-0-	-0-	46902	2	999	9	Y	908	785	0	99	1	101
													7	8			
08	51119	X	48153	-0-	-2966	-0-	47236	2	917	9	Y	834	856	0	13	1	66
09	49470	X	44171	-0-	-5299	-0-	43264	2	5	4	Y	820	795	0	11	1	75
							902	9					5	8			
10	51119	X	44405	-0-	-6714	-0-	43490	2	59	4	Y	778	740	0	60	1	51
							856	9					2	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
05	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	20797	2	24	4	Y	2085	1642	0	379	1	169
							2294	9					4	8			
06	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	17721	2	371	4	Y	1887	1917	0	15	1	124
							2076	9									
*07	20894	X	17253	-0-	-3641	-0-	15494	2	1	4	Y	1598	847	0	796	1	74
							1758	9					5	8			
08	23095	X	15993	-0-	-7102	-0-	14195	2	3	4	Y	1632	1459	0	172	1	75
							1795	9									
09	22350	X	17160	-0-	-5190	-0-	15372	2	26	4	Y	1602	1472	0	104	1	93
							1762	9					8	8			
10	23095	X	17396	-0-	-5699	-0-	15793	2	1603	9	Y	1457	1401	0	72	1	74
													3	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
05	30631	X	30631	-0-	-0-	-0-	29584	2	34	4	Y	921	709	0	178	1	73
							1013	9					3	8			
06	14970	X	11477	-0-	-3493	-0-	10637	2	223	4	Y	561	586	0	8	1	37
							617	9					3	8			
*07	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	19455	2	1	4	Y	763	389	0	370	1	35
							839	9					6	8			
08	30597	X	20329	-0-	-10268	-0-	19466	2	3	4	Y	782	695	0	86	1	36
							860	9									
09	29610	X	22746	-0-	-6864	-0-	21848	2	37	4	Y	783	713	0	55	1	45
							861	9					6	8			
10	30597	X	24000	-0-	-6597	-0-	23362	2	638	9	Y	580	553	0	40	1	29
													3	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
05	9145	X	6380	-0-	-2765	-0-	5301	2	6	4	Y	975	779	0	176	1	79
							1073	9					4	8			
06	9450	X	6446	-0-	-3004	-0-	5169	2	108	4	Y	1063	1064	0	8	1	70
							1169	9									
*07	9765	X	3371	-0-	-6394	-0-	2892	2	479	9	Y	435	247	0	232	1	20
													6	8			
08	9765	X	5497	-0-	-4268	-0-	4538	2	1	4	Y	871	762	0	89	1	40
							958	9									
09	8070	X	3946	-0-	-4124	-0-	3355	2	6	4	Y	532	499	0	35	1	31
							585	9					7	8			
10	6665	X	1335	-0-	-5330	-0-	1189	2	146	9	Y	133	148	0	7	1	7
													2	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
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	31	1	2214	2	Y	2649	2521	0	2	1	138
							402	4	2914	9			8	8			
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	66	1	4833	2	Y	2028	2065	0	2	1	90
							269	4	2231	9			9	8			
*07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	59	1	8706	2	Y	2386	2296	0	43	1	126
							219	4	2625	9			11	8			
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	51	1	5189	2	Y	1984	2004	0	2	1	104
							140	4	2182	9							
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	49	1	5636	2	Y	1501	1458	0	2	1	137
							590	4	1651	9			8	8			
10	8618	X	7510	-0-	-1108	-0-	44	1	5701	2	Y	1589	1627	0	5	1	87
							17	4	1748	9			7	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	235	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

05	16120	X	13047	-0-	-3073	-0-	12591	2	30	4	Y	387	541	1	2	8	282
							426	9									
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17069	2	484	9	Y	440	180	1	3	8	539
07	16957	X	5831	-0-	-11126	-0-	5459	2	372	9	Y	338	548	1	2	8	327
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	83					410
09	17550	X	1162	-0-	-16388	-0-	1085	2	77	9	Y	70	186	1	1	8	293
10	18135	X	2704	-0-	-15431	-0-	2263	2	441	9	Y	401	354	1	2	8	338

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

05	11625	X	11276	-0-	-349	-0-	10532	2	22	4	Y	656	719	1	1	8	240
							722	9									
06	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	13508	2	883	9	Y	803	719	1	3	8	321
*07	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	20269	2	912	9	Y	829	910	1	3	8	237
08	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	19136	2	859	9	Y	781	736	1			282
09	14370	X	12120	-0-	-2250	-0-	11478	2	642	9	Y	584	548	1	2	8	316
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	293	362	1	1	8	246

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	3897	2	20	4	Y	1208	1249	1	1	8	254
							1329	9									
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2008	2	1038	9	Y	944	719	1	2	8	477
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	5784	2	1014	9	Y	922	1099	1	1	8	299
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	8192	2	1081	9	Y	983	919	1			363
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2397	2	609	9	Y	554	547	1	1	8	369
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	2481	2	746	9	Y	678	730	1	1	8	316

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

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			
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	20864	2	317	9	Y	288	288	1			10
09	23310	X	15680	-0-	-7630	-0-	15421	2	259	9	Y	235	236	1			9
10	24087	X	12089	-0-	-11998	-0-	11847	2	242	9	Y	220	224	1	1	8	4

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
05	28396	X	23140	-0-	-5256	-0-	5	1	20246	2	Y	2610	2410	0	14	1	243
							18	4	2871	9			17	8			
06	27480	X	22011	-0-	-5469	-0-	27	1	19574	2	Y	2191	2192	0	8	1	207
							2410	9					27	8			
*07	28396	X	20985	-0-	-7411	-0-	19010	2	1975	9	Y	1795	1802	0	8	1	167
													25	8			
08	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	41	1	20456	2	Y	2244	2113	0	172	1	125
							121	4	2468	9			1	8			
09	22320	X	20966	-0-	-1354	-0-	23	1	18643	2	Y	2091	2034	0	6	1	152
							2300	9					24	8			
*10	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	14	1	18752	2	Y	4155	4039	0	58	1	203
							4571	9					7	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	4	1	17801	2	Y	2310	2126	0	13	1	214
							16	4	2541	9			21	8			
06	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	28	1	20711	2	Y	2176	2145	0	7	1	205
							2394	9					33	8			
*07	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	20899	2	2041	9	Y	1855	1849	0	10	1	172
													29	8			
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	43	1	21447	2	Y	1958	1866	0	154	1	109
							127	4	2154	9			1	8			
09	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	27	1	21878	2	Y	1842	1779	0	7	1	133
							2026	9					32	8			
*10	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	18	1	24378	2	Y	1994	1972	0	43	1	96
							2193	9					16	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35960	X	30702	-0-	-5258	-0-	6	1	27979	2	Y	2447	2265	0	20	1	228
							25	4	2692	9			4	8			
06	34800	X	29892	-0-	-4908	-0-	37	1	27376	2	Y	2254	2248	0	10	1	215
							2479	9					9	8			
*07	35960	X	31234	-0-	-4726	-0-	28635	2	2599	9	Y	2363	2334	0	11	1	221
													12	8			
08	33852	X	32468	-0-	-1384	-0-	59	1	29382	2	Y	2594	2469	0	202	1	144
							174	4	2853	9							
09	30240	X	29885	-0-	-355	-0-	33	1	27242	2	Y	2373	2318	0	8	1	173
							2610	9					18	8			
*10	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	22	1	29247	2	Y	2343	2344	0	50	1	113
							2577	9					9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37541	X	32708	-0-	-4833	-0-	7	1	29602	2	Y	2793	2584	0	21	1	260
							27	4	3072	9			10	8			
06	36330	X	32336	-0-	-3994	-0-	40	1	29603	2	Y	2448	2443	0	12	1	232
							2693	9					21	8			
*07	37076	X	30450	-0-	-6626	-0-	28026	2	2424	9	Y	2204	2188	0	12	1	204
													32	8			
08	33728	X	33533	-0-	-195	-0-	61	1	30649	2	Y	2401	2282	0	189	1	133
							182	4	2641	9			1	8			
09	32340	X	27765	-0-	-4575	-0-	31	1	25638	2	Y	1905	1856	0	8	1	137
							2096	9					37	8			
10	33387	X	28440	-0-	-4947	-0-	19	1	26163	2	Y	2053	2026	0	45	1	99
							2258	9					20	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
05	38223	X	35831	-0-	-2392	-0-	7	1	30731	2	Y	4605	4272	0	22	1	431
							27	4	5066	9			9	8			
06	36990	X	35481	-0-	-1509	-0-	41	1	30259	2	Y	4710	4667	0	13	1	450
							5181	9					11	8			
*07	36859	X	35864	-0-	-995	-0-	31527	2	4337	9	Y	3943	3998	0	14	1	371
													10	8			
08	36799	X	36799	-0-	-0-	-0-	63	1	31928	2	Y	4199	4012	0	325	1	233
							189	4	4619	9							
09	34020	X	25921	-0-	-8099	-0-	24	1	20097	2	Y	5273	5100	0	6	1	388
							5800	9					12	8			
10	35154	X	33853	-0-	-1301	-0-	22	1	29446	2	Y	3986	4106	0	69	1	194
							4385	9					5	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
05	21917	X	15950	-0-	-5967	-0-	3	1	13540	2	Y	2177	2020	0	10	1	204
							12	4	2395	9			4	8			
06	21210	X	13514	-0-	-7696	-0-	16	1	11796	2	Y	1547	1594	0	4	1	148
							1702	9					5	8			
*07	17360	X	13988	-0-	-3372	-0-	12268	2	1720	9	Y	1564	1554	0	5	1	147
													6	8			
08	15624	X	13669	-0-	-1955	-0-	23	1	11596	2	Y	1801	1709	0	139	1	100
							69	4	1981	9							
09	15120	X	14626	-0-	-494	-0-	15	1	12185	2	Y	2205	2129	0	6	1	162
							2426	9					8	8			
*10	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	11	1	14636	2	Y	2117	2138	0	34	1	103
							2329	9					4	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
05	0	W	28700	-0-	28700	1721843	26309	2	551	4	Y	1673	1350	0	303	1	32
							1840	9					6	8			
06	0	W	80023	-0-	80023	1801866	77153	2	206	4	Y	2422	2184	0	194	1	49
							2664	9					27	8			
*07	0	W	92134	-0-	92134	1894000	89072	2	558	4	Y	2276	2182	0	61	1	60
							2504	9					22	8			
*08	1989385	X	95385	-0-	-1894000	-0-	92919	2	2466	9	Y	2242	2198	0	35	1	68
													1	8			
09	87118	X	87118	-0-	-0-	-0-	85191	2	1927	9	Y	1752	1709	0	22	1	66
													23	8			
10	92101	X	78532	-0-	-13569	-0-	76701	2	97	4	Y	1576	1495	0	65	1	71
							1734	9					11	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
05	69936	X	25077	-0-	-44859	-0-	23064	2	522	4	Y	1355	1095	0	247	1	26
							1491	9					6	8			
06	70298	X	70298	-0-	-0-	-0-	67515	2	183	4	Y	2364	2137	0	185	1	49
							2600	9					19	8			
*07	83269	X	83269	-0-	-0-	-0-	80528	2	513	4	Y	2025	1950	0	56	1	53
							2228	9					15	8			
08	85765	X	85765	-0-	-0-	-0-	83569	2	2196	9	Y	1996	1956	0	33	1	60
09	83927	X	83927	-0-	-0-	-0-	82215	2	1712	9	Y	1556	1522	0	21	1	59
													14	8			
10	83266	X	83165	-0-	-101	-0-	81371	2	103	4	Y	1537	1456	0	65	1	70
							1691	9					5	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
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	3274	2	1478	9	Y	1344	1056	1	1	8	678
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	6082	2	1532	9	Y	1393	1657	1	1	8	413
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	6647	2	1652	9	Y	1502	1635	1	3	8	277
08	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	8113	2	1830	9	Y	1664	1681	1			260
09	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	11859	2	1814	9	Y	1649	1487	1	3	8	419
*10	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	14472	2	1983	9	Y	1803	1856	1	3	8	363

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
05	8184	X	6112	-0-	-2072	-0-	4330	2	1782	9	Y	1620	1608	0	27	1	45
													3	8			
06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	6450	2	2060	9	Y	1873	1833	0	2	1	79
													4	8			
*07	9765	X	8630	-0-	-1135	-0-	6588	2	2042	9	Y	1856	1839	0	2	1	90
													4	8			
08	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	7209	2	3	4	Y	1919	1870	0	54	1	85
							2111	9									
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	7315	2	2387	9	Y	2170	2147	0	13	1	89
													6	8			
*10	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	7944	2	1705	9	Y	1550	1595	0	6	1	35
													3	8			

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
05	32240	X	24836	-0-	-7404	-0-	23201	2	1635	9	Y	1486	1464	0	20	1	16
													3	8			
06	27690	X	24773	-0-	-2917	-0-	23336	2	1437	9	Y	1306	1247	0	45	1	30
*07	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	21969	2	15	4	Y	1298	1290	0	11	1	24
							1428	9					3	8			
08	24800	X	21477	-0-	-3323	-0-	19952	2	1525	9	Y	1386	1369	0	10	1	31
09	24780	X	19757	-0-	-5023	-0-	18365	2	1392	9	Y	1265	1240	0	18	1	31
													7	8			
10	25606	X	21948	-0-	-3658	-0-	20491	2	19	4	Y	1307	1298	0	15	1	22
							1438	9					3	8			

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
05	9455	X	7137	-0-	-2318	-0-	5441	2	1696	9	Y	1542	1533	0	8	1	17
													4	8			
06	9150	X	6750	-0-	-2400	-0-	5243	2	1507	9	Y	1370	1300	0	50	1	31
													6	8			
*07	9455	X	7086	-0-	-2369	-0-	5755	2	7	4	Y	1204	1201	0	6	1	22
							1324	9					6	8			
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	5868	2	1541	9	Y	1401	1386	0	6	1	31
09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	8333	2	1772	9	Y	1611	1568	0	19	1	40
													15	8			
*10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	8731	2	14	4	Y	1576	1577	0	7	1	27
							1734	9					5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492 X	16003	-0-	-489	-0-	12503	2	3500	9	Y	3182	3165	0	17	1	34
												5	8			
06	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	13150	2	3413	9	Y	3103	2958	0	107	1	72
*07	16492 X	15443	-0-	-1049	-0-	12376	2	11	4	Y	2778	2779	0	13	1	51
						3056	9					7	8			
08	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	11584	2	3120	9	Y	2836	2811	0	13	1	63
09	13590 X	12650	-0-	-940	-0-	9982	2	2668	9	Y	2425	2389	0	28	1	60
												11	8			
10	14043 X	13494	-0-	-549	-0-	10356	2	10	4	Y	2844	2842	0	8	1	49
						3128	9					5	8			

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
05	38657 X	26517	-0-	-12140	-0-	25616	2	901	9	Y	819	798	0	20	1	9
												2	8			
06	37410 X	31349	-0-	-6061	-0-	30571	2	778	9	Y	707	664	0	33	1	16
												3	8			
*07	38657 X	32333	-0-	-6324	-0-	31576	2	21	4	Y	669	657	0	13	1	12
						736	9					3	8			
08	33449 X	30578	-0-	-2871	-0-	29808	2	770	9	Y	700	687	0	10	1	15
09	31350 X	27190	-0-	-4160	-0-	26453	2	737	9	Y	670	647	0	15	1	16
												7	8			
*10	34485 X	34485	-0-	-0-	-0-	33619	2	24	4	Y	765	732	0	33	1	13
						842	9					3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998 X	2492	-0-	-5506	-0-	1833	2	659	9	Y	599	613	0	3	1	6
												5	8			
06	7740 X	842	-0-	-6898	-0-	807	2	35	9	Y	32	31	0	2	1	1
												4	8			
*07	7998 X	4528	-0-	-3470	-0-	4511	2	7	4	Y	9	1	0	3	1	-0-
						10	9					6	8			
08	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13020	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	19683	2	20	9	Y	18	1	0	7	1	-0-
												10	8			
10	4526 X	2946	-0-	-1580	-0-	2872	2	10	4	Y	58	50	0	3	1	1
						64	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23169 X	23169	-0-	-0-	-0-	19048	2	4121	9	Y	3746	3708	0	23	1	40
												23	8			
06	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	20727	2	4414	9	Y	4013	3774	0	152	1	92
												35	8			
*07	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	27051	2	19	4	Y	4837	4779	0	26	1	89
						5321	9					35	8			
08	20460 X	15959	-0-	-4501	-0-	12828	2	3131	9	Y	2846	2857	0	14	1	63
												1	8			
09	19800 X	18928	-0-	-872	-0-	14612	2	4316	9	Y	3924	3791	0	44	1	96
												56	8			
10	20460 X	14452	-0-	-6008	-0-	10784	2	13	4	Y	3323	3334	0	9	1	57
						3655	9					19	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55415	X	55415	-0-	-0-	-0-	48669	2	6746	9	Y	6133	6082	0	50	1	66
													23	8			
06	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	32722	2	4258	9	Y	3871	3672	0	146	1	88
													31	8			
*07	7533	X	32	-0-	-7501	-0-	2	2	7	4	Y	21	97	0	12	8	-0-
							23	9									
08	53661	X	29	-0-	-53632	-0-	1	2	28	9	Y	25	24	0			1
09	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					Y	21	14	0	8	8	-0-
10	53661	X	31	-0-	-53630	-0-	2	2	8	4	Y	19	17	0	2	8	-0-
							21	9									

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
05	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	25030	2	4544	9	Y	4131	4090	0	28	1	44
													18	8			
06	32465	X	32465	-0-	-0-	-0-	28257	2	4208	9	Y	3825	3611	0	141	1	87
													30	8			
*07	28210	X	12530	-0-	-15680	-0-	8238	2	11	4	Y	3892	3863	0	15	1	72
							4281	9					29	8			
08	33670	X	33670	-0-	-0-	-0-	29378	2	4292	9	Y	3902	3865	0	22	1	86
													1	8			
09	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	23378	2	3508	9	Y	3189	3104	0	40	1	78
													53	8			
10	27714	X	20668	-0-	-7046	-0-	18514	2	18	4	Y	1942	1948	0	18	1	33
							2136	9					21	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
05	775	X	78	-0-	-697	-0-	8	2	70	9	Y	64	48	0	16	8	1
06	750	X	192	-0-	-558	-0-	26	2	166	9	Y	151	120	0	4	1	3
													25	8			
*07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	2	8	4	Y	97	78	0	21	8	1
							107	9									
08	124	X	34	-0-	-90	-0-	1	2	33	9	Y	30	29	0	1	8	1
09	246	X	246	-0-	-0-	-0-	7	2	239	9	Y	217	189	0	2	1	5
													22	8			
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	268	-0-	-104	-0-	238	2	30	9	Y	27	20	0	7	8	-0-
06	480	X	371	-0-	-109	-0-	304	2	67	9	Y	61	47	0	2	1	1
													11	8			
*07	496	X	42	-0-	-454	-0-	2	2	5	4	Y	32	14	0	19	8	-0-
							35	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	1	0	2	8	-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	19	1	0	18	8	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	46	1	0	45	8	-0-
*06	2370	X	505	-0-	-1865	-0-	413	2	92	9	Y	84	9	0	75	8	-0-
*07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	231	2	7	4	Y	120	11	0	109	8	-0-
							132	9									
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	227	2	24	9	Y	22	19	0	3	8	-0-
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	169	2	85	9	Y	77	8	0	69	8	-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79675	X	79675	-0-	-0-	-0-	72871	2	1711	4	Y	4630	3725	0	836	1	89
							5093	9					24	8			
06	99794	X	99794	-0-	-0-	-0-	95362	2	244	4	Y	3807	3484	0	297	1	78
							4188	9					37	8			
*07	119390	X	119390	-0-	-0-	-0-	114862	2	683	4	Y	3495	3358	0	88	1	92
							3845	9					35	8			
08	129107	X	129107	-0-	-0-	-0-	125209	2	3898	9	Y	3544	3476	0	52	1	107
													1	8			
09	126961	X	126961	-0-	-0-	-0-	123793	2	3168	9	Y	2880	2810	0	30	1	109
													38	8			
*10	125354	X	125354	-0-	-0-	-0-	122066	2	153	4	Y	2850	2722	0	93	1	130
							3135	9					14	8			

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
05	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	20870	2	598	4	Y	2340	1877	0	410	1	45
							2574	9					18	8			
06	71180	X	71180	-0-	-0-	-0-	65926	2	192	4	Y	4602	4165	0	340	1	95
							5062	9					47	8			
*07	83885	X	83885	-0-	-0-	-0-	78108	2	478	4	Y	4817	4655	0	93	1	128
							5299	9					36	8			
08	89424	X	89424	-0-	-0-	-0-	84022	2	5402	9	Y	4911	4839	0	49	1	150
													1	8			
09	80696	X	80696	-0-	-0-	-0-	75984	2	4712	9	Y	4284	4221	0	21	1	164
													28	8			
*10	82383	X	82383	-0-	-0-	-0-	77753	2	102	4	Y	4116	4008	0	69	1	192
							4528	9					11	8			

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	45	-0-	-14277	-0-	4	2	41	9	Y	37	28	0	6	1	3
06	4200	X	2694	-0-	-1506	-0-	467	2	8	4	Y	2017	1864	0	14	1	132
							2219	9					10	8			
*07	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	11926	2	1	4	Y	3475	1767	0	1656	1	161
							3823	9					23	8			
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	12551	2	2	4	Y	3085	2778	0	325	1	142
							3394	9					1	8			
09	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	9907	2	16	4	Y	2326	2159	0	150	1	134
							2559	9					25	8			
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	5254	2	2193	9	Y	1994	1930	0	87	1	102
													9	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	19031	2	22	4	Y	981	756	0	181	1	79
						1079	9					1	8			
06	17460 X	15234	-0-	-2226	-0-	13953	2	293	4	Y	898	911	0	7	1	59
						988	9									
07	18042 X	11805	-0-	-6237	-0-	10912	2	1	4	Y	811	428	0	403	1	38
						892	9					1	8			
08	28551 X	10780	-0-	-17771	-0-	9946	2	2	4	Y	756	678	0	81	1	35
						832	9									
09	19470 X	10782	-0-	-8688	-0-	9833	2	16	4	Y	848	776	0	55	1	49
						933	9					3	8			
10	20119 X	9320	-0-	-10799	-0-	8531	2	789	9	Y	717	692	0	37	1	36
												1	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

*05	33790 X	25215	-0-	-8575	-0-	23168	2	35	4	Y	1829	1586	0	17	1	477
						2012	9					9	8			
06	32820 X	32820	-0-	-0-	-0-	30732	2	90	4	Y	1816	1830	0	11	1	438
						1998	9					14	8			
*07	30566 X	7369	-0-	-23197	-0-	6678	2	691	9	Y	628	637	0	2	1	419
												8	8			
08	29760 X	16539	-0-	-13221	-0-	15254	2	24	4	Y	1146	1427	0	131	1	7
						1261	9									
09	32790 X	24976	-0-	-7814	-0-	23478	2	29	4	Y	1335	1144	0	163	1	16
						1469	9					19	8			
10	33883 X	24776	-0-	-9107	-0-	23369	2	51	4	Y	1233	1207	0	21	1	10
						1356	9					11	8			

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

*05	31419 X	31419	-0-	-0-	-0-	29966	2	45	4	Y	1280	1082	0	21	1	331
						1408	9					8	8			
06	25470 X	24981	-0-	-489	-0-	23694	2	71	4	Y	1105	1150	0	8	1	265
						1216	9					13	8			
*07	26567 X	5728	-0-	-20839	-0-	5230	2	498	9	Y	453	408	0	2	1	302
												6	8			
*08	31372 X	9946	-0-	-21426	-0-	8902	2	19	4	Y	932	1125	0	103	1	6
						1025	9									
09	30360 X	18600	-0-	-11760	-0-	17441	2	26	4	Y	1030	881	0	126	1	12
						1133	9					17	8			
10	31372 X	16449	-0-	-14923	-0-	15615	2	43	4	Y	719	700	0	16	1	6
						791	9					9	8			

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

05	13981 X	10954	-0-	-3027	-0-	35	1	9680	2	N	1126	1306	1	16	8	407
						1239	9									
06	19523 X	19523	-0-	-0-	-0-	750	1	17056	2	N	1561	1467	1	39	8	462
						1717	9									
*07	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	775	1	16140	2	N	1072	1123	1	9	8	402
						1179	9									
08	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	16149	2	1174	9	N	1067	925	1			544
09	15780 X	14709	-0-	-1071	-0-	13694	2	14	4	N	910	929	1	17	8	508
						1001	9									
10	16306 X	15345	-0-	-961	-0-	14275	2	1070	9	N	973	949	1	5	8	527

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234763 X	218280	-0-	-16483	-0-	198593	2	3640	4	Y	14588	11811	0	2627	1	280
						16047	9					46	8			
06	227190 X	197114	-0-	-30076	-0-	184177	2	380	4	Y	11415	10520	0	878	1	235
						12557	9					62	8			
*07	234763 X	166145	-0-	-68618	-0-	155144	2	774	4	Y	9297	9058	0	180	1	247
						10227	9					47	8			
08	234763 X	105460	-0-	-129303	-0-	97761	2	7699	9	Y	6999	6970	0	62	1	213
												1	8			
09	227190 X	61583	-0-	-165607	-0-	56817	2	57	4	Y	4281	4264	0	16	1	163
						4709	9					51	8			
*10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	66	2	23	4	Y	148	288	0	17	8	6
						163	9									

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

05	234050 X	182963	-0-	-51087	-0-	157525	2	2865	4	Y	20521	16695	0	3624	1	396
						22573	9					45	8			
06	226500 X	161736	-0-	-64764	-0-	142756	2	292	4	Y	16989	15720	0	1247	1	352
						18688	9					66	8			
*07	234050 X	133017	-0-	-101033	-0-	117814	2	583	4	Y	13291	13016	0	220	1	355
						14620	9					52	8			
08	234050 X	76849	-0-	-157201	-0-	64790	2	12059	9	Y	10963	10909	0	73	1	335
												1	8			
09	226500 X	51553	-0-	-174947	-0-	42577	2	57	4	Y	8108	8068	0	12	1	311
						8919	9					52	8			
*10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	2667	2	23	4	Y	813	1072	0	2	1	38
						894	9					12	8			

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

05	270041 X	217869	-0-	-52172	-0-	197734	2	3623	4	Y	15011	12168	0	2701	1	288
						16512	9					38	8			
06	261330 X	193725	-0-	-67605	-0-	180491	2	372	4	Y	11693	10800	0	885	1	242
						12862	9					54	8			
*07	270041 X	161669	-0-	-108372	-0-	151244	2	754	4	Y	8792	8582	0	175	1	234
						9671	9					43	8			
08	270041 X	110077	-0-	-159964	-0-	101521	2	8556	9	Y	7778	7708	0	66	1	237
												1	8			
09	261330 X	85481	-0-	-175849	-0-	78484	2	6997	9	Y	6361	6278	0	23	1	243
												54	8			
*10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	63	2	24	4	Y	86	311	0	15	8	3
						95	9									

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	T. A.	24085	-0-	24085	24085	18048	4	6037	9	Y	5488	5134	1	2	8	444
10	T. A.	43975	-0-	43975	68060	33857	4	10118	9	Y	9198	9022	1	4	8	616

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

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
08	105555 X	-0-	-0-	-105555	-0-					N	-0-					98
*09	103950 X	8133	-0-	-95817	-0-	7555	4	578	9	N	525	179	1	1	8	443
10	105555 X	47900	-0-	-57655	-0-	43994	4	3906	9	N	3551	2934	1	6	8	1054

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
08	155248	X	87356	-0-	-67892	-0-	3758	1	68331	2	Y	8429	8717	1	10	8	252
							5995	4	9272	9							
09	85950	X	51194	-0-	-34756	-0-	2264	1	41161	2	Y	5512	5185	1	10	8	569
							1706	4	6063	9							
10	88815	X	58195	-0-	-30620	-0-	2670	1	48550	2	Y	6341	6406	1	10	8	494
							6975	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8122	X	21	-0-	-8101	-0-	1	1	20	9	N	18	177	1			14
09	8220	X	1932	-0-	-6288	-0-	11	1	1238	2	N	621	221	1			414
							683	9									
*10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	30	1	9493	2	N	2639	2448	1			605
							2903	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18352	X	3052	-0-	-15300	-0-	1111	1	1775	2	N	151	152	1			535
							166	9									
09	19620	X	10740	-0-	-8880	-0-	907	1	5718	2	N	3741	3085	1			1191
							4115	9									
10	20274	X	9944	-0-	-10330	-0-	492	1	5882	2	N	3245	3873	1			563
							3570	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17453	X	13525	-0-	-3928	-0-	438	1	10340	2	N	2497	2433	1			691
							2747	9									
09	15390	X	8458	-0-	-6932	-0-	501	1	5835	2	N	1929	2174	1			446
							2122	9									
10	15903	X	4879	-0-	-11024	-0-	217	1	3582	2	N	982	919	1			509
							1080	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13547	X	6757	-0-	-6790	-0-	1149	1	3265	2	N	2130	2186	1			450
							2343	9									
09	14280	X	3106	-0-	-11174	-0-	748	1	1184	2	N	1067	340	1			1177
							1174	9									
10	14756	X	6860	-0-	-7896	-0-	1078	1	3191	2	N	2355	2916	1			616
							2591	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

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									
08	4774	X	1713	-0-	-3061	-0-	31	1	996	2	N	624	678	1			484
							686	9									
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	30	1	2036	2	N	657	703	1			438
							723	9									
10	4774	X	2673	-0-	-2101	-0-	31	1	1467	2	N	1068	1261	1			245
							1175	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

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									
08	8866	X	2898	-0-	-5968	-0-	1028	1	542	2	N	1207	1207	1			255
							1328	9									
09	9720	X	1038	-0-	-8682	-0-	631	1	407	9	N	370	193	1			432
10	10044	X	1261	-0-	-8783	-0-	752	1	18	2	N	446	761	1			117
							491	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

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									
08	9145	X	6810	-0-	-2335	-0-	440	1	4408	2	N	1784	1441	1			665
							1962	9									
09	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	1230	1	9708	2	N	3613	3095	1			1183
							3974	9									
*10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	1114	1	9943	2	N	3544	4219	1			508
							3898	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	1151	1	4746	2	N	2207	2697	1			468
							2428	9									
09	8100	X	6775	-0-	-1325	-0-	1169	1	2570	2	N	2760	2389	1			839
							3036	9									
*10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1066	1	4598	2	N	2628	2871	1			596
							2891	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
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									
08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	1176	1	13553	2	N	3783	3427	1			954
							4161	9									
09	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	1230	1	12169	2	N	3216	3478	1			692
							3538	9									
*10	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	1271	1	15265	2	N	3610	3866	1			436
							3971	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	17949	X	2791	-0-	-15158	-0-	1111	1	1680	9	N	1527	886	1			1182
09	17370	X	4850	-0-	-12520	-0-	1110	1	1486	2	N	2049	2377	1			854
							2254	9									
10	17949	X	7590	-0-	-10359	-0-	1146	1	3562	2	N	2620	2584	1			890
							2882	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	31372	X	30127	-0-	-1245	-0-	1271	1	25194	2	Y	3329	3477	1			824
							3662	9									
09	30360	X	25257	-0-	-5103	-0-	1108	1	20916	2	Y	2939	2564	1			1199
							3233	9									
10	31372	X	25753	-0-	-5619	-0-	1230	1	20775	2	Y	3407	3918	1			688
							3748	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	39029	X	34732	-0-	-4297	-0-	1067	1	24027	2	N	8762	9234	1			377
							9638	9									
09	29370	X	26830	-0-	-2540	-0-	788	1	18291	2	N	7046	6593	1			830
							7751	9									
*10	31620	X	31620	-0-	-0-	-0-	1218	1	21673	2	N	7935	8178	1			587
							8729	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25172	X	15792	-0-	-9380	-0-	1148	1	10260	2	N	3985	3494	1			1377
							4384	9									
09	26670	X	20621	-0-	-6049	-0-	1189	1	13647	2	N	5259	5094	1			1542
							5785	9									
10	27559	X	21175	-0-	-6384	-0-	1237	1	14591	2	N	4861	5742	1			661
							5347	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	35092	X	29041	-0-	-6051	-0-	1106	1	22915	2	N	4564	4919	1			939
							5020	9									
09	33780	X	22519	-0-	-11261	-0-	1061	1	16956	2	N	4093	4155	1			877
							4502	9									
10	34906	X	23420	-0-	-11486	-0-	1119	1	16839	2	N	4965	5123	1			719
							5462	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
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									
08	32023	X	29506	-0-	-2517	-0-	1214	1	21502	2	N	6173	6194	1			1271
							6790	9									
09	28860	X	26182	-0-	-2678	-0-	1107	1	19956	2	N	4654	4927	1			998
							5119	9									
10	29822	X	29015	-0-	-807	-0-	1271	1	23159	2	N	4168	4563	1			603
							4585	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30752	X	16417	-0-	-14335	-0-	31	1	13084	2	N	3002	2996	1			505
							3302	9									
09	34170	X	6493	-0-	-27677	-0-	28	1	4908	2	N	1415	1560	1			360
							1557	9									
10	35309	X	11066	-0-	-24243	-0-	29	1	7185	2	N	3502	3398	1			464
							3852	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

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							
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

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-
08	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-
09	23010	X	6224	-0-	-16786	-0-	526	1	3922	2	Y	407	400	0	1	1	6
							1328	4	448	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

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									
08	25544	X	8030	-0-	-17514	-0-	1498	1	5961	2	Y	132	139	0			7
							426	4	145	9							
09	24720	X	5333	-0-	-19387	-0-	417	1	3104	2	Y	693	684	0	2	1	14
							1050	4	762	9							
10	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20677	X	5680	-0-	-14997	-0-	1050	1	4176	2	Y	142	149	0			4
							298	4	156	9							
09	20010	X	816	-0-	-19194	-0-	27	1	196	2	Y	479	475	0	1	1	7
							66	4	527	9							
10	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
08	7750	X	3831	-0-	-3919	-0-	635	1	2528	2	Y	410	419	0			6
							217	4	451	9							
09	7500	X	2333	-0-	-5167	-0-	176	1	1315	2	Y	765	742	0			29
							842	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					29

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
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							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	Y	299	193	0			250
							1031	4	329	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1213	1054	0	5	8	404
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					404

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	26594	X	26594	-0-	-0-	-0-	52	1	19983	2	Y	2875	2867	0			71
							3396	4	3163	9							
09	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	27	1	16680	2	Y	2336	2310	0			97
							2954	4	2570	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

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							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	383	1	1525	2	Y	163	169	0			5
							131	4	179	9							
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	252	1	1879	2	Y	470	453	0			22
							517	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

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							
08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	68	1	25857	2	Y	1883	1881	0			46
							4393	4	2071	9							
09	26040	X	3458	-0-	-22582	-0-	4	1	2692	2	Y	259	292	0			13
							477	4	285	9							
10	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7250 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62806	X	48303	-0-	-14503	-0-	204	1	46146	3	N	973	1025	1			115
							883	4	1070	9							
06	60780	X	47922	-0-	-12858	-0-	99	1	45371	3	N	646	715	1			46
							1741	4	711	9							
07	62806	X	6516	-0-	-56290	-0-	22	1	6314	3	N	18	26	1			38
							160	4	20	9							
08	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-					38
09	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-					38
10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-					38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3427	3	30	4	N	610	584	1			820
							671	9									
*12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	3899	3	18	4	N	661	1028	1			454
							727	9									
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1464	3	14	4	N	497	207	1			2475
							547	9									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2473
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
10	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

*11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7610	3	17	4	N	546	545	1		108
							601	9								
*12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7274	3	11	4	N	393	378	1		122
							432	9								
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12521	3	16	4	N	598	608	1		9604
							658	9								
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	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14333	3	11	4	N	422	464	1		9569
							464	9								
08	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16322	3	14	4	N	533	472	1		9630
							586	9								
*09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	11299	3	34	4	N	1294	1126	1		9798
							1423	9								
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				9798

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12240	X	5685	-0-	-6555	-0-	4571	3	13	4	Y	1001	1002	1			116
							1101	9									
*12	10974	X	5831	-0-	-5143	-0-	4567	3	33	4	Y	1119	1185	1			49
							1231	9									
01	10974	X	6891	-0-	-4083	-0-	5443	3	48	4	Y	1273	1255	1			9483
							1400	9									
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	8450	-0-	-1284	-0-	7070	3	135	4	Y	1132	1076	1			9508
							1245	9									
08	7812	X	6969	-0-	-843	-0-	5828	3	71	4	Y	973	1014	1			9467
							1070	9									
*09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	5342	3	122	4	Y	1286	1270	1			9483
							1415	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					9483

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

*11	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	4710	3	117	4	N	367	365	1	1	8	1719
							404	9									
*12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6630	3	2	4	N	189	189	1	1	8	1718
							208	9									
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5833	3	6	4	N	160	161	1	2	8	2870
							176	9									
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	443	-0-	-10841	-0-	443	3			N	-0-					2904
08	8091	X	647	-0-	-7444	-0-	646	3	1	9	N	1					2905
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-	358	1			2547
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2547

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
*11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2343	3	20	4	N	490	1	1			1030
							539	9									
*12	4557	X	2791	-0-	-1766	-0-	2380	3	9	4	N	365	510	1			885
							402	9									
01	5053	X	2992	-0-	-2061	-0-	2304	3	16	4	N	611	687	1			1833
							672	9									
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	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					1363
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					1363
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1363
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575130					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
10	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

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003			N	NO RPT			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866			N	NO RPT			133

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5800	3	9	4	Y	358	304	1			71
							394	9									
*12	1767	X	1403	-0-	-364	-0-	1280	3	25	4	Y	89	143	1			18
							98	9									
01	1767	X	626	-0-	-1141	-0-	583	3	1	4	Y	38	36	1			239
							42	9									
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	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1559	3	9	4	Y	353	343	1			269
							388	9									
08	3255	X	206	-0-	-3049	-0-	161	3	1	4	Y	40	77	1			232
							44	9									
09	2580	X	742	-0-	-1838	-0-	532	3	5	4	Y	186	139	1			279
							205	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					279

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					128
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-	188	1			831
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					832
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1998
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035				N	-0-			214
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035				N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			741
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			741
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			21
10	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

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			752
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			752
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	347	1	60
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	335	335	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					892
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					892
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					230
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	9329	3	558	4	Y	6855	7195	1			572
							7541	9									
*12	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	5528	3	344	4	Y	4594	4792	1			374
							5053	9									
01	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	6513	3	657	4	Y	5589	5113	1			3921
							6148	9									
02	15344	X	6246	-0-	-9098	-0-	3154	3	460	4	Y	2393	2600	1			3714
							2632	9									
03	16988	X	9514	-0-	-7474	-0-	5291	3	316	4	Y	3552	3409	1			3857
							3907	9									
04	16440	X	10529	-0-	-5911	-0-	6448	3	339	4	Y	3402	3587	1			3672
							3742	9									
05	13330	X	10298	-0-	-3032	-0-	6628	3	496	4	Y	2885	3104	1			3453
							3174	9									
06	12900	X	7192	-0-	-5708	-0-	4517	3	112	4	Y	2330	2290	1			3493
							2563	9									
07	9517	X	1184	-0-	-8333	-0-	1108	3	18	4	Y	53	415	1			3131
							58	9									
08	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3786	3	116	4	Y	54	2	1			3183
							59	9									
09	5280	X	3286	-0-	-1994	-0-	2227	3	89	4	Y	882	865	1			3200
							970	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					3200

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

*11	8700	X	1722	-0-	-6978	-0-	1658	3	6	4	N	53	7	1			784
							58	9									
*12	3100	X	1498	-0-	-1602	-0-	1282	3	6	4	N	191	185	1			789
							210	9									
01	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	3424	3	470	4	N	186	185	1			1528
							205	9									
02	4004	X	3988	-0-	-16	-0-	3808	3	118	4	N	56	6	1			1578
							62	9									
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4474	3	145	4	N	14	558	1			1034
							15	9									
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	4835	3	10	4	N	282	198	1			1118
							310	9									
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10045	3	11	4	N	359	176	1			1301
							395	9									
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9494	3	1	4	N	182	276	1			1207
							200	9									
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9338	3	7	4	N	265	4	1			1468
							292	9									
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8803	3	6	4	N	203	479	1			1192
							223	9									
09	8700	X	6819	-0-	-1881	-0-	6604	3	5	4	N	191	187	1			1196
							210	9									
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					1196

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	7716	3	44	4	N	936	930	1			1109
							1030	9									
*12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	7888	3	89	4	N	190	715	1			584
							209	9									
01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6134	3	16	4	N	625	893	1			2339
							688	9									
02	7364	X	4790	-0-	-2574	-0-	4178	3	14	4	N	544	552	1			2331
							598	9									
03	8153	X	4517	-0-	-3636	-0-	3903	3	23	4	N	537	468	1			2400
							591	9									
04	7890	X	1486	-0-	-6404	-0-	1025	3	127	4	N	304	335	1			2369
							334	9									
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	427	-0-	-4874	-0-	343	3	4	4	N	73					2437
							80	9									
08	4526	X	1764	-0-	-2762	-0-	1551	3	6	4	N	188	482	1			2143
							207	9									
*09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	4	N	312	323	1			2132
							343	9									
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					2132

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	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

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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	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

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									
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3468	2	25	4	N	232	134	8			252
						255	9									
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3237	2	26	4	N	75	41	8			286
						83	9									
10	4929 X	2340	-0-	-2589	-0-	2245	2	8	4	N	79	3	8			362
						87	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

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
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					166
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					166
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					166

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					223
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					223
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					223

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 16 WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3659	-0-	-1456	-0-	3445	2	73	4	N	128	86	8			306
							141	9									
08	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	3998	2	1	4	N	152	191	1	73	8	194
							167	9									
09	3870	X	3004	-0-	-866	-0-	2895	2	10	4	N	90	19	8			265
							99	9									
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	2477	2	2294	4	N	98	6	8			357
							108	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

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
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					37
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					37
10	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	4			N	-0-					37

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

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
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					314
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					314
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					314

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

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

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		22868	-0-	22868	22868	15736	2	676	4	Y	5869	6204	1	34	8	484
							6456	9									
09	44079	X	21211	-0-	-22868	-0-	15031	2	6180	9	Y	5618	5540	1	172	8	390
*10	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	6866	2	33	4	Y	4286	4059	1	8	8	609
							4715	9									

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
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							
08	DLQ G-10		28664	-0-	28664	28664	378	1	22214	2	Y	4600	4682	0			80
							1012	4	5060	9							
09	55483	X	26819	-0-	-28664	-0-	403	1	19659	2	Y	4454	4368	0			166
							1858	4	4899	9							
*10	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	398	1	19686	2	Y	4818	4554	0	25	8	405
							1216	4	5300	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	29791	X	27787	-0-	-2004	-0-	436	1	21266	2	N	4672	4662	0			100
							946	4	5139	9							
09	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	422	1	24882	2	N	4884	4816	0			168
							723	4	5372	9							
10	29791	X	29644	-0-	-147	-0-	436	1	23348	2	N	4794	4813	0	28	8	121
							587	4	5273	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	96751	X	52070	-0-	-44681	-0-	39212	2	2377	4	N	9528	9542	0			19
							10481	9									
09	88260	X	56806	-0-	-31454	-0-	43487	2	1781	4	N	10489	10434	0			74
							11538	9									
*10	67549	X	61619	-0-	-5930	-0-	47737	2	1591	4	Y	11174	11152	0	57	8	39
							12291	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	106206	X	83904	-0-	-22302	-0-	66786	2	406	4	N	15193	15123	0			154
							16712	9									
09	93600	X	78072	-0-	-15528	-0-	62405	2	255	4	N	14011	13968	0			197
							15412	9									
10	92969	X	76613	-0-	-16356	-0-	60709	2	296	4	N	14189	14212	0	71	8	103
							15608	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		157691	-0-	157691	157691	119431	2	1446	4	Y	33467	33179	0			288
							36814	9									
*07	413982	X	256291	-0-	-157691	-0-	197774	2	342	4	Y	52886	52692	0	349	1	133
							58175	9									
*08	225091	X	190065	-0-	-35026	-0-	149321	2	1900	4	Y	35313	35343	0			103
							38844	9									
*09	217830	X	103019	-0-	-114811	-0-	83642	2	327	4	Y	17318	17232	0			189
							19050	9									
*10	225091	X	103909	-0-	-121182	-0-	81462	2	252	4	Y	20177	20186	0	94	8	86
							22195	9									

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		169172	-0-	169172	169172	127283	2	3075	4	Y	35285	34981	0			304
							38814	9									
*07	399390	X	230218	-0-	-169172	-0-	177489	2	321	4	Y	47644	47513	0	315	1	120
							52408	9									
*08	172491	X	172491	-0-	-0-	-0-	134328	2	1417	4	Y	33405	33428	0			97
							36746	9									
*09	141785	X	141785	-0-	-0-	-0-	111954	2	537	4	Y	26631	26437	0			291
							29294	9									
*10	59630	X	59630	-0-	-0-	-0-	46844	2	578	4	Y	11098	11287	0	55	8	47
							12208	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	141980 X	113665	-0-	-28315	-0-	87760	2	928	4	Y	22706	22690	0			66
						24977	9									
09	137400 X	110336	-0-	-27064	-0-	87960	2	75	4	Y	20274	20118	0			222
						22301	9									
*10	105987 X	105987	-0-	-0-	-0-	83695	2	22292	9	Y	20265	20304	0	97	8	86

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

06	SHUT IN	47223	-0-	47223	47223	36922	2	138	4	Y	9239	7460	0	1427	1	352
						10163	9									
07	SHUT IN	244312	-0-	244312	291535	187903	2	1005	4	Y	50367	47267	0	3295	1	157
						55404	9									
08	SHUT IN	141419	-0-	141419	432954	110990	2	839	4	Y	26900	27002	0			55
						29590	9									
*09	SHUT IN	68793	-0-	68793	501747	53733	2	704	4	Y	13051	13015	0			91
						14356	9									
*10	SHUT IN	109283	-0-	109283	611030	87180	2	732	4	Y	19428	19350	0	102	8	67
						21371	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

06	SHUT IN	50257	-0-	50257	50257	38776	2	332	4	Y	10135	8184	0	1565	1	386
						11149	9									
07	SHUT IN	266969	-0-	266969	317226	201776	2	1898	4	Y	57541	53984	0	3763	1	180
						63295	9									
08	SHUT IN	172004	-0-	172004	489230	133828	2	359	4	Y	34379	34489	0			70
						37817	9									
09	SHUT IN	100137	-0-	100137	589367	76887	2	82	4	Y	21062	20984	0			148
						23168	9									
10	SHUT IN	106575	-0-	106575	695942	84189	2	11	4	Y	20341	20322	0	97	8	70
						22375	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

06	SHUT IN	43481	-0-	43481	43481	33890	2	178	4	Y	8557	6909	0	1322	1	326
						9413	9									
07	SHUT IN	239526	-0-	239526	283007	180106	2	793	4	Y	53297	49972	0	3484	1	167
						58627	9									
08	SHUT IN	160475	-0-	160475	443482	124907	2	6	4	Y	32329	32430	0			66
						35562	9									
09	SHUT IN	85590	-0-	85590	529072	66244	2	5	4	Y	17583	17526	0			123
						19341	9									
10	SHUT IN	94881	-0-	94881	623953	73831	2	10	4	Y	19127	19099	0	85	8	66
						21040	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

*07	88564 X	88564	-0-	-0-	-0-	63935	2	1214	4	Y	21286	20147	0	943	1	196
						23415	9									
*08	127204 X	127204	-0-	-0-	-0-	91883	2	2704	4	Y	29652	29757	0			91
						32617	9									
*09	93630 X	83452	-0-	-10178	-0-	61816	2	464	4	Y	19247	19241	0			97
						21172	9									
*10	96751 X	78714	-0-	-18037	-0-	58936	2	202	4	Y	17796	17557	0	68	8	268
						19576	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	129879	-0-	129879	129879	94332	2	2183	4	Y	30331	28707	0	1344	1	280
						33364	9									
*08	258114 X	128235	-0-	-129879	-0-	95282	2	3063	4	Y	27173	27370	0			83
						29890	9									
*09	130770 X	61939	-0-	-68831	-0-	46141	2	682	4	Y	13742	13755	0			70
						15116	9									
*10	135129 X	95699	-0-	-39430	-0-	73935	2	630	4	Y	19213	18908	0	86	8	289
						21134	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

07	SHUT IN	146247	-0-	146247	146247	107145	2	1511	4	Y	34174	32345	0	1514	1	315
						37591	9									
*08	322746 X	176499	-0-	-146247	-0-	130661	2	4032	4	Y	38005	38204	0			116
						41806	9									
*09	130770 X	86724	-0-	-44046	-0-	65746	2	921	4	Y	18234	18258	0			92
						20057	9									
*10	135129 X	91032	-0-	-44097	-0-	69062	2	300	4	Y	19700	19416	0	80	8	296
						21670	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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	3537	-0-	-865	-0-	3500	2	37	9	N	34					201
08	4402 X	3805	-0-	-597	-0-	3804	2	1	9	N	1	148	1			54
*09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3728	2	28	9	N	25					79
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					79

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
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

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

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
08	2387 #	1684	-0-	-703	-0-	1664	2	20	9	N	18					151
09	2310 #	1918	-0-	-392	-0-	1898	2	20	9	N	18					169
*10	2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25					194

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

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
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	179	2	58	9	N	53					157
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	179	2	92	9	N	84	163	1			78
*10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	189	2	73	9	N	66					144

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

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-
08	496 N	78	-0-	-418	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	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
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-
08	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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

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-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			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
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-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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
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-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
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-
08	T. A.		132	-0-	132	191	132	3			Y	-0-					-0-
09	191	X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	T. A.		132	-0-	132	187	132	3			Y	-0-					-0-
09	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

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-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

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-
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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
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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	589 N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

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-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	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

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.	65	-0-	65	505	65	3		N	-0-			265
08	14B DENY	53	-0-	53	558	53	3		N	-0-			265
09	14B DENY	88	-0-	88	646	88	3		N	-0-			265
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	646				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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					70
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					70
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

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
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	3	8	9	N	7					212
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	N	11					223
10	930	N	720	-0-	-210	-0-	710	3	10	9	N	9					232

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

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
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					172
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					172
10	496	N	98	-0-	-398	-0-	98	3			N	-0-					172

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

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
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					76
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					76
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1					1
*03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	541	3	13	9	N	12					13
*04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					13
*05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					13
*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					13
*07	620 X	303	-0-	-317	-0-	282	3	21	9	N	19	1	8			31
*08	620 X	338	-0-	-282	-0-	318	3	20	9	N	18					49
*09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	661	3	106	9	N	96					145
10	620 X	319	-0-	-301	-0-	310	3	9	9	N	8					153

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

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-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-
10	0 W	-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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	93	1	241	2	N	-0-					62
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					62
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	31	1	1184	2	N	12	153	1			28
						13	9									
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	30	1	1128	2	N	10					38
						11	9									
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	31	1	1137	2	N	7					45
						8	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

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									
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1797	2	N	1	170	1			85
						1	9									
09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	30	1	1629	2	N	14					99
						15	9									
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1930	2	N	33					132
						36	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	662	-0-	-330	-0-	62	1	600	2	N	-0-					35
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	60	1	586	2	N	3					38
							3	9									
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	-0-					38

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

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
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					18
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					18
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
09	5901 R	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
*10	4582 R	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	535	-0-	-2317	-0-	535	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			79
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2	2	8	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

05	11546	9493	-0-	-2053	-0-	9493	2		N	-0-			-0-
06	8780	7990	-0-	-790	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
07	7440	12228	-0-	4788	4788	12228	2		N	-0-			-0-
08	12228	10945	-0-	-1283	3505	10945	2		N	-0-			-0-
09	16301	9998	-0-	-6303	-0-	9998	2		N	-0-			-0-
10	7440	9083	-0-	1643	1643	9083	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

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

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-
08	992 N	402	-0-	-590	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
*10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		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

05	372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	53	S	53	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	16	13	1			6
							8	4	18	9							
09	68	S	68	-0-	-0-	-0-	39	3	1	4	Y	25	26	1			5
							28	9									
*10	70	S	70	-0-	-0-	-0-	35	3	2	4	Y	30	29	1			6
							33	9									

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

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
08	837	#	653	-0-	-184	-0-	617	3	36	9	N	33					152
09	780	#	500	-0-	-280	-0-	465	3	35	9	N	32					184
*10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	885	3	94	9	N	85					269

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

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

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					11
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					22
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					76
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	192	1			49

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					61
07	0	96	-0-	96	96	87	1	9	9	N	8					69
08	0	99	-0-	99	195	87	1	12	9	N	11					80
09	0	143	-0-	143	338	84	1	59	9	N	54					134
10	0	474	-0-	474	812	87	1	55	3	N	302	346	1			90
						332	9									

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
08	936 R	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	3	1			6
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	644	3	4	9	Y	4	9	1			1
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

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-
08	341 #	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

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-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
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-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	20	1			14
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	241	3	34	9	Y	31	33	1			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

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-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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

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
08	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	1175	2	N	-0-			135
09	1290	N	680	-0-	-610	-0-	680	2	N	-0-			135
10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	61	-0-	61	334	61	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	29	-0-	29	363	29	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	26	-0-	26	389	26	2			Y	-0-					2
*10	402 R	13	-0-	-389	-0-	13	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

05	DLQ G-10	20	-0-	20	87	20	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	21	-0-	21	108	21	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	42	-0-	42	150	42	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	33	-0-	33	183	33	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	28	-0-	28	211	28	2			Y	-0-					7
*10	232 R	21	-0-	-211	-0-	21	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					1
08	DLQ G-10	17	-0-	17	70	17	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	66	-0-	66	136	66	2			Y	-0-					1
*10	210 R	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	682 #	22	-0-	-660	-0-	22	2			Y	-0-					58
06	660 #	269	-0-	-391	-0-	267	2	2	9	Y	2					60
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	670	2	21	9	Y	19					79
08	682 #	639	-0-	-43	-0-	624	2	15	9	Y	14	93	1			-0-
09	660 #	348	-0-	-312	-0-	345	2	3	9	Y	3					3
*10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6					9

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

05	DLQ G-10	121	-0-	121	233	121	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	87	-0-	87	320	87	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	120	-0-	120	440	120	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10	129	-0-	129	569	129	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	128	-0-	128	697	128	2			Y	-0-					10
*10	816 R	119	-0-	-697	-0-	119	2			Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

05	T. A.	101	-0-	101	190	101	2			Y	-0-					2
06	T. A.	80	-0-	80	270	79	2	1	9	Y	1					3
07	T. A.	86	-0-	86	356	85	2	1	9	Y	1					4
08	T. A.	86	-0-	86	442	85	2	1	9	Y	1					5
09	T. A.	85	-0-	85	527	84	2	1	9	Y	1					6
*10	625 R	98	-0-	-527	-0-	96	2	2	9	Y	2					8

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	31	-0-	31	115	31	2			Y	-0-					15
06	T. A.	24	-0-	24	139	24	2			Y	-0-					15
07	T. A.	19	-0-	19	158	19	2			Y	-0-					15
08	T. A.	54	-0-	54	212	54	2			Y	-0-					15
09	T. A.	57	-0-	57	269	57	2			Y	-0-					15
*10	317 R	48	-0-	-269	-0-	48	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

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	53	-0-	53	227	53	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10	54	-0-	54	281	54	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	53	-0-	53	334	53	2			Y	-0-					10
*10	394 R	60	-0-	-334	-0-	60	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

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	232	-0-	232	981	232	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	234	-0-	234	1215	234	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	217	-0-	217	1432	217	2			Y	-0-					-0-
*10	1639 R	207	-0-	-1432	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	T. A.	62	-0-	62	117	56	2	6	9	Y	5					22
06	T. A.	51	-0-	51	168	49	2	2	9	Y	2					24
07	T. A.	52	-0-	52	220	52	2			Y	-0-					24
08	T. A.	47	-0-	47	267	47	2			Y	-0-	20	1			4
09	T. A.	56	-0-	56	323	56	2			Y	-0-					4
*10	436 R	113	-0-	-323	-0-	113	2			Y	-0-					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

05	DLQ G-10	76	-0-	76	168	76	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	69	-0-	69	237	69	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	90	-0-	90	327	83	2	7	9	Y	6					16
08	DLQ G-10	73	-0-	73	400	72	2	1	9	Y	1	15	1			2
09	DLQ G-10	70	-0-	70	470	69	2	1	9	Y	1					3
*10	547 R	77	-0-	-470	-0-	74	2	3	9	Y	3					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	66	-0-	66	254	66	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	59	-0-	59	313	59	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	60	-0-	60	373	60	2			Y	-0-					17
*10	440 R	67	-0-	-373	-0-	67	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

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	415	-0-	415	1312	415	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	371	-0-	371	1683	371	2			Y	-0-	4	1			3
09	DLQ G-10	376	-0-	376	2059	376	2			Y	-0-					3
*10	2477 R	418	-0-	-2059	-0-	418	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

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	145	-0-	145	564	145	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	139	-0-	139	703	139	2			Y	-0-	2	1			6
09	DLQ G-10	145	-0-	145	848	145	2			Y	-0-					6
*10	1036 R	188	-0-	-848	-0-	188	2			Y	-0-					6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

05	DLQ G-10	197	-0-	197	381	197	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	169	-0-	169	550	169	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	174	-0-	174	724	174	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	144	-0-	144	868	143	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	997	129	2			Y	-0-					-0-
*10	1157 R	160	-0-	-997	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

05	DLQ G-10	376	-0-	376	726	376	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	330	-0-	330	1056	330	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	349	-0-	349	1405	349	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10	405	-0-	405	1810	404	2	1	9	Y	1	16	1			1
09	DLQ G-10	411	-0-	411	2221	410	2	1	9	Y	1					2
*10	2647 R	426	-0-	-2221	-0-	426	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	82	-0-	82	82	78	2	4	9	Y	4					6
07	T. A.	139	-0-	139	221	136	2	3	9	Y	3					9
08	T. A.	109	-0-	109	330	105	2	4	9	Y	4					13
09	T. A.	107	-0-	107	437	103	2	4	9	Y	4					17
10	T. A.	104	-0-	104	541	98	2	6	9	Y	5					22

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

05	DLQ G-10	97	-0-	97	187	97	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	95	-0-	95	282	95	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	124	-0-	124	406	124	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	88	-0-	88	494	87	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10	88	-0-	88	582	88	2			Y	-0-					-0-
*10	671 R	89	-0-	-582	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300	-0-	300	1190	300	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	253	-0-	253	1443	253	2			Y	-0-			2	1	2
09	DLQ G-10	249	-0-	249	1692	249	2			Y	-0-					2
*10	1930 R	238	-0-	-1692	-0-	238	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

05	DLQ G-10	110	-0-	110	220	110	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	94	-0-	94	314	94	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10	99	-0-	99	413	99	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10	98	-0-	98	511	98	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10	75	-0-	75	586	75	2			Y	-0-					5
*10	664 R	78	-0-	-586	-0-	78	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

05	DLQ G-10	883	-0-	883	1573	879	2	4	9	Y	4					4
06	DLQ G-10	771	-0-	771	2344	768	2	3	9	Y	3					7
07	DLQ G-10	706	-0-	706	3050	704	2	2	9	Y	2					9
08	DLQ G-10	711	-0-	711	3761	709	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10	677	-0-	677	4438	676	2	1	9	Y	1					12
*10	5224 R	786	-0-	-4438	-0-	784	2	2	9	Y	2					14

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

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	156	-0-	156	631	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	153	-0-	153	784	153	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	129	-0-	129	913	129	2			Y	-0-					-0-
*10	1072 R	159	-0-	-913	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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	156	-0-	156	532	156	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	664	132	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	136	-0-	136	800	136	2			Y	-0-					-0-
*10	1062 R	262	-0-	-800	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

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	49	-0-	49	205	49	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	50	-0-	50	255	50	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	48	-0-	48	303	48	2			Y	-0-					4
*10	353 R	50	-0-	-303	-0-	50	2			Y	-0-					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	16	63	16	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	16	-0-	16	79	16	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	15	-0-	15	94	15	2			Y	-0-					1
*10	109 R	15	-0-	-94	-0-	15	2			Y	-0-					1

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

05	T. A.	34	-0-	34	122	34	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	71	-0-	71	193	71	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	42	-0-	42	235	42	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	29	-0-	29	264	29	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	28	-0-	28	292	28	2			Y	-0-					-0-
*10	316 R	24	-0-	-292	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

05	DLQ G-10	160	-0-	160	284	158	2	2	9	Y	2	2	1			6
06	DLQ G-10	130	-0-	130	414	128	2	2	9	Y	2	2	1			6
07	DLQ G-10	164	-0-	164	578	162	2	2	9	Y	2	3	1			5
08	DLQ G-10	140	-0-	140	718	138	2	2	9	Y	2	2	1			5
09	DLQ G-10	149	-0-	149	867	147	2	2	9	Y	2	2	1			5
*10	1026 R	159	-0-	-867	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1			5

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	183	-0-	183	302	183	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	142	-0-	142	444	142	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	136	-0-	136	580	135	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
08	DLQ G-10	163	-0-	163	743	163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	175	-0-	175	918	175	2			Y	-0-					-0-
*10	1102 R	184	-0-	-918	-0-	178	2	6	9	Y	5					5

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

05	DLQ G-10	66	-0-	66	125	64	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ G-10	77	-0-	77	202	75	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10	91	-0-	91	293	89	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	DLQ G-10	83	-0-	83	376	81	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	DLQ G-10	72	-0-	72	448	71	2	1	9	Y	1					1
*10	534 R	86	-0-	-448	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

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	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-	1	1			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					8
*10	117 R	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					8

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

05	DLQ G-10	157	-0-	157	326	155	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	DLQ G-10	143	-0-	143	469	137	2	6	9	Y	5	2	1			7
07	DLQ G-10	182	-0-	182	651	178	2	4	9	Y	4	4	1			7
08	DLQ G-10	181	-0-	181	832	177	2	4	9	Y	4	5	1			6
09	DLQ G-10	248	-0-	248	1080	244	2	4	9	Y	4	4	1			6
*10	1314 R	234	-0-	-1080	-0-	230	2	4	9	Y	4	4	1			6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	77	2	9	9	N	8					10
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					15
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	38	2	4	9	N	4	13	1			6
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	50	2	8	9	N	7					13
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	9	N	6					19
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	N	11					30

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

05	DLQ G-10	63	-0-	63	139	61	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	DLQ G-10	69	-0-	69	208	67	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10	70	-0-	70	278	68	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	DLQ G-10	72	-0-	72	350	70	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	416	65	2	1	9	Y	1					1
*10	497 R	81	-0-	-416	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	1			1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
05	T. A.	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	39	-0-	39	78	39	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	42	-0-	42	120	42	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	5	-0-	5	125	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
*10	165 R	40	-0-	-125	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

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	109	-0-	109	455	109	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	100	-0-	100	555	100	2			Y	-0-	1	1			3
09	DLQ G-10	101	-0-	101	656	101	2			Y	-0-					3
*10	769 R	113	-0-	-656	-0-	113	2			Y	-0-					3

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

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	91	-0-	91	377	91	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	92	-0-	92	469	92	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	85	-0-	85	554	85	2			Y	-0-					6
*10	637 R	83	-0-	-554	-0-	83	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

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	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	74	-0-	74	118	74	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	62	-0-	62	180	62	2			Y	-0-					3
*10	223 R	43	-0-	-180	-0-	43	2			Y	-0-					3

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

05	124 #	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1			4
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	87	2	2	9	N	2	2	1			4
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2	3	1			3
08	248 #	113	-0-	-135	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			3
09	240 #	133	-0-	-107	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1			3
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			3

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

05	DLQ G-10	532	-0-	532	1151	532	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	451	-0-	451	1602	451	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10	547	-0-	547	2149	545	2	2	9	Y	2					16
08	DLQ G-10	632	-0-	632	2781	630	2	2	9	Y	2					18
09	DLQ G-10	604	-0-	604	3385	601	2	3	9	Y	3					21
*10	4083 R	698	-0-	-3385	-0-	695	2	3	9	Y	3					24

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

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
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-
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	7	1			4
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	593	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

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
*11	270 #	230	-0-	-40	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*12	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					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-
*08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

*01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	Y	11					38
*02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	335	3	11	9	Y	10					48
*03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	Y	8					56
*04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	358	3	116	9	Y	105	92	1			69
*05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					69
*06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					69
*07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					69
*08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	Y	8					77
*09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	Y	2					79
*10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					79

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

*01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	363	3	11	9	Y	10					38
*02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	335	3	11	9	Y	10					48
*03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	361	3	9	9	Y	8					56
*04	476 R	476	-0-	-0-	-0-	359	3	117	9	Y	106	93	1			69
*05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					69
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					69
*07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					69
*08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	Y	8					77
*09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3					80
*10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					80

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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					234
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	170	1			71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

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

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

*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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
08	2573	N	1297	-0-	-1276	-0-	418	2	824	3	Y	50	34	0			39
							55	9									
09	1800	N	1160	-0-	-640	-0-	190	2	633	3	Y	34	35	0			38
							300	4	37	9							
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	324	2	Y	81	84	0			35
							892	3	118	4							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

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									
08	930	N	486	-0-	-444	-0-	154	2	304	3	Y	25	17	0			19
							28	9									
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	70	2	232	3	Y	15	18	0			16
							110	4	17	9							
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	27	31	0			12
							319	3	42	4							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
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
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6776	3	173	9	N	157	183	1	11	8	103
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5236	3	111	9	N	101	6	8			198
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5380	3	106	9	N	96	187	1	6	8	101

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

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
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	304	3	36	9	N	33					261
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	171	3	15	9	N	14					275
10	403	N	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	N	13	181	1			107

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

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
08	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	6110	3	136	9	Y	124	124	1			100
09	6900	X	5597	-0-	-1303	-0-	5503	3	94	9	Y	85	119	1			66
*10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7372	3	105	9	Y	95	93	1			68

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

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	1689	-0-	-16	-0-	1666	3	23	9	N	21	179	1			119
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1732	3	30	9	N	27					146
09	1680	N	1091	-0-	-589	-0-	1036	3	55	9	N	50					196
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1085	N	23	-0-	-1062	-0-	22	3	1	9	N	1					107
09	1050	N	499	-0-	-551	-0-	498	3	1	9	N	1					108
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	3	2	9	N	2					110

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	775 #	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	750 #	173	-0-	-577	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	775 #	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

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	459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					170
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	142	1			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

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-
08	46252 X	41764	-0-	-4488	-0-	41764	2		Y	-0-			-0-
09	43710 X	18841	-0-	-24869	-0-	18841	2		Y	-0-			-0-
10	45167 X	37385	-0-	-7782	-0-	37385	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

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-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	69	-0-	69	188	69	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	231	3	5	4	N	84	74	1			115
						92	9									
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	35	3	133	4	N	52	71	1			96
						57	9									
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	145	3	25	4	N	36	69	1			63
						40	9									

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			75
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	990	N	428	-0-	-562	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	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

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426	N	969	-0-	-457	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

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-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
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-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	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

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-
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2	N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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

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-
08	30101	X	1863	-0-	-28238	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
09	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2	N	-0-			-0-
*10	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	28601	2	N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	49933	X	49933	-0-	-0-	-0-	49933	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2698	-0-	-1172	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	2076	-0-	-1923	-0-	2076	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
08	32240	X	18443	-0-	-13797	-0-	18443	2			N	-0-			-0-
09	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2			N	-0-			-0-
*10	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	33772	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

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-
08	5363	X	2639	-0-	-2724	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
*10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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-
08	48806	X	48806	-0-	-0-	-0-	48806	2			N	-0-			-0-
09	95356	X	95356	-0-	-0-	-0-	95356	2			N	-0-			-0-
*10	68095	X	68095	-0-	-0-	-0-	68095	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 #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3751	X	2275	-0-	-1476	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

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-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
*10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

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-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	9897	-0-	6797	6797	9897	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

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-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	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

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

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

05	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

*05	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-				N	-0-			35
*06	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-				N	-0-			35
*07	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-				N	-0-			35
*08	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-				N	-0-			35
*09	82020 X	-0-	-0-	-82020	-0-				N	-0-			35
*10	84754 X	-0-	-0-	-84754	-0-				N	-0-			35

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

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-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	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

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-
08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
09	1140 X	470	-0-	-670	-0-	470	2		N	-0-			-0-
10	1178 X	329	-0-	-849	-0-	329	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574			N	NO RPT			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

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-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 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
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

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	1190	-0-	-639	-0-	101	1	1089	3	N	-0-			-0-
08	1829	X	1037	-0-	-792	-0-	386	1	651	3	N	-0-			-0-
09	1770	X	1119	-0-	-651	-0-	20	1	1099	3	N	-0-			-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

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	522	-0-	-253	-0-	32	1	490	3	N	-0-			1
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	129	1	715	3	N	-0-			1
09	750	X	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	3	N	-0-			1
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

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	382	-0-	-1106	-0-	32	1	350	3	N	-0-			10
08	1488	X	805	-0-	-683	-0-	300	1	505	3	N	-0-			10
*09	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	206	1	11512	3	N	-0-			10
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

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	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	217	1	2365	3	N	-0-			-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1161	1	1954	3	N	-0-			-0-
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	53	1	2958	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

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	2023	-0-	-643	-0-	171	1	1852	3	N	-0-			-0-
08	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	962	1	1620	3	N	-0-			-0-
09	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	39	1	2197	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	622	-0-	-990	-0-	52	1	570	3	N	-0-					-0-
08	1612	X	453	-0-	-1159	-0-	169	1	284	3	N	-0-					-0-
09	510	X	439	-0-	-71	-0-	8	1	431	3	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

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	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	186	X	145	-0-	-41	-0-	54	1	91	3	N	-0-					-0-
09	180	X	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

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	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	617	1	6711	3	N	-0-					-0-
08	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	2585	1	4351	3	N	-0-					-0-
*09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	127	1	7057	3	N	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

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	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
08	124	X	50	-0-	-74	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
							42	4									
09	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

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	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	121	1	1859	3	N	-0-					-0-
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	351	1	1950	3	N	-0-					-0-
*09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	5363	1	4984	3	N	-0-					161
*09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	2063	1	5305	3	N	-0-					161
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

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	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	995	1	10814	3	N	-0-					40
08	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	4450	1	7489	3	N	-0-					40
*09	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	188	1	10473	3	N	-0-					40
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

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	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	224	1	2438	3	N	-0-					-0-
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	652	1	1097	3	N	-0-					-0-
*09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	51	1	2852	3	N	-0-					-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

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	246	-0-	-157	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
08	372 N	213	-0-	-159	-0-	79	1	134	3	N	-0-					-0-
09	480 N	245	-0-	-235	-0-	4	1	241	3	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

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	6194	-0-	-4253	-0-	522	1	5671	3	N	1	1	8			33
						1	9									
08	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	4096	1	6893	3	N	-0-					33
*09	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	237	1	13237	3	N	-0-					33
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					33

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
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-	4522			N	NO RPT			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522			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

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 3850 - 4360

05	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

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-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08	2573 #	2403	-0-	-170	-0-	1845	2	558	9	N	507	249	1			573
09	2490 #	1314	-0-	-1176	-0-	1236	2	78	9	N	71	294	1			350
*10	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	1838	2	656	9	N	596	502	1			444

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

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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					49
10	1333 X	110	-0-	-1223	-0-	110	2			Y	-0-					49

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					43
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

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
08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	301	1	2616	2	N	-0-			1
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	127	1	1030	2	N	-0-			1
*10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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
08	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	79	1	16086	2	N	-0-			53
09	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	150	1	18983	2	N	-0-			53
*10	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	117	1	14898	2	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
09	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	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

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-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	885	1	7243	2	Y	-0-					-0-
09	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	2383	1	18175	2	Y	-0-					-0-
*10	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2024	1	10391	2	Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

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-
08	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570	#	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	#	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

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-
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	331	2	24	9	Y	22	31	1			29
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	274	2	12	9	Y	11					40
10	403	#	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	Y	8	11	1			37

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	66	2	24	9	Y	22	31	1			25
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	55	2	12	9	Y	11					36
10	155	#	55	-0-	-100	-0-	46	2	9	9	Y	8	11	1			33

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
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
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	221	2	48	9	Y	44	63	1			38
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	Y	23					61
10	434	#	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	22	1			55

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
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
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	221	2	48	9	Y	44	63	1			49
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	183	2	25	9	Y	23					72
10	434	#	170	-0-	-264	-0-	152	2	18	9	Y	16	23	1			65

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	331	2	48	9	Y	44	63	1			52
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	274	2	25	9	Y	23					75
10	620	#	246	-0-	-374	-0-	228	2	18	9	Y	16	23	1			68

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	110	2	48	9	Y	44	63	1			32
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23					55
10	248	#	94	-0-	-154	-0-	76	2	18	9	Y	16	23	1			48

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3111	R	3111	-0-	-0-	-0-	3089	1	22	9	N	20					80
09	3035	R	3035	-0-	-0-	-0-	3016	2	19	9	N	17					97
*10	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	8587 X	4595	-0-	-3992	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
09	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
10	8587 X	8446	-0-	-141	-0-	8446	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

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
08	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	13653	3	1467	9	N	1334	1354	1			499
09	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	13797	3	1474	9	N	1340	1547	1			292
*10	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	14550	3	1408	9	N	1280	1188	1			384

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

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

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
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8	40	1			14
09	976 R	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	N	11					25
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					137
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					137
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					3
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					3
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

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-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

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-
08	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*10	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	3	9	9	Y	8	7	0			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	6	0			1
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	3	10	9	Y	9	8	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

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
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	354	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	317	3	3	9	Y	3	4	0			1
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8	9	Y	7	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

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
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	164	3	8	9	Y	7	7	0			2
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	80	3	3	9	Y	3	4	0			1
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	Y	7	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

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
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	3	9	9	Y	8	7	0			5
09	840	N	401	-0-	-439	-0-	397	3	4	9	Y	4	5	0			4
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	10	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

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									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	897	3	31	9	Y	28	25	0			17
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	461	3	463	4	Y	12	16	0			13
							13	9									
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	821	3	6	4	Y	29	36	0			6
							32	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
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
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	3	9	9	Y	8	6	0			5
09	660	N	336	-0-	-324	-0-	332	3	4	9	Y	4	5	0			4
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	10	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	3	9	9	Y	8	6	0			5
09	900	N	465	-0-	-435	-0-	461	3	4	9	Y	4	5	0			4
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	3	9	9	Y	8	10	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

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
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	7	0			3
09	750	N	383	-0-	-367	-0-	379	3	4	9	Y	4	6	0			1
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	Y	9	8	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

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									
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	243	3	32	9	Y	29	33	0			10
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	150	3	134	4	Y	29	30	0			9
						32	9									
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	74	3	34	9	Y	31	33	0			7

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

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									
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	3	31	9	Y	28	25	0			10
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	557	3	544	4	Y	15	20	0			5
						17	9									
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1550	3	17	4	Y	32	30	0			7
						35	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

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
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	Y	25	29	1			24
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	772	2	22	9	Y	20	26	1			18
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	785	2	22	9	Y	20	27	1			11

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

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-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	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

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-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

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
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					22
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					22
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	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
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
08	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	3290	3	35	9	Y	32					110
09	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3443	3	33	9	Y	30					140
10	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3238	3	34	9	Y	31	150	1			21

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	3	1	9	Y	1					11
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

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
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	3	2	9	Y	2					17
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	150	3	1	9	Y	1					18
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	136	3	1	9	Y	1	6	1			13

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

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
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			Y	-0-					92
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					92
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

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
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					42
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					42
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	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

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-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	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
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
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	Y	2					132
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	634	2	1	9	Y	1					133
10	961	N	883	-0-	-78	-0-	882	2	1	9	Y	1					134

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	4			Y	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	3			Y	-0-					-0-
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
*10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	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

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
08	34100	X	31872	-0-	-2228	-0-	31863	3	9	9	Y	8					54
09	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	30806	3	1	9	Y	1					55
*10	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33246	3	30	9	Y	27					82

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	22330	N	22330	-0-	-0-	B	-0-	22318	2	12	9	N	11	11	8		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19658	N	19658	-0-	-0-	B	-0-	19656	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	20801	N	17229	-0-	-3572	B	-0-	17229	2			N	-0-				-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
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
08	1820	R	1820	-0-	-0- B	-0-	1811	3	9	9	Y	8					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2520	N	2299	-0-	-221 B	-0-	2299	3			Y	-0-					44
*10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2150	3	30	9	Y	27					71

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
08	26939		22499	-0-	-4440 B	-28596	22499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27333 CANCELLED UNDERAGE -> -1263																	
09	26070		29379	-0-	3309 B	-24024	29379	3			N	-0-					-0-
10	25349		29392	-0-	4043 B	-19981	29392	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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
08	3460	N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3656	N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3			Y	-0-	22	1			16
*10	3745	N	3745	-0-	-0- B	-0-	3741	3	4	9	Y	4	12	1			8

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14787 #	5868	-0-	-8919	-0-	5868	3			N	-0-					51
06	13950 #	2938	-0-	-11012	-0-	2938	3			N	-0-					51
07	14167 #	3442	-0-	-10725	-0-	3442	3			N	-0-					51
08	14074 #	4454	-0-	-9620	-0-	4454	3			N	-0-					51
09	11370 #	4271	-0-	-7099	-0-	4269	3	2	9	N	2					53
*10	6979 R	6979	-0-	-0-	-0-	6979	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

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
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6407	2	11	9	N	10					147
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5672	2	6	9	N	5					152
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5					157

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			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
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
08	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	35429	3	1	9	Y	1					67
09	34862 X	34862	-0-	-0-	-0-	34855	3	7	9	Y	6					73
10	36766 X	35023	-0-	-1743	-0-	35017	3	6	9	Y	5	3	8			75

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

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
08	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					30
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-	17	1			13
*10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-	9	1			4

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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
08	6510 X	5044	-0-	-1466	-0-	5044	3			Y	-0-					100
09	5850 X	5410	-0-	-440	-0-	5407	3	3	9	Y	3					103
*10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5329	3	3	9	Y	3	2	8			104

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
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
08	29326	X	23804	-0-	-5522	-0-	23803	3	1	9	N	1					112
09	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	30847	3	19	9	N	17					129
*10	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	31668	3	45	9	N	41					170

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

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
08	3100	N	1489	-0-	-1611	234	1489	3			Y	-0-					53
09	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	1241	3			Y	-0-					53
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-					112
07	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
08	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
09	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					112
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
08	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	3			N	-0-					30
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					30
10	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	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

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
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12234	3	9	9	Y	8					67
09	15930	X	13967	-0-	-1963	-0-	13967	3			Y	-0-					67
10	16461	X	13565	-0-	-2896	-0-	13535	3	30	9	Y	27					94

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

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
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8755	3	4	9	N	4					47
09	8700	X	8434	-0-	-266	-0-	8432	3	2	9	N	2					49
10	8990	X	8606	-0-	-384	-0-	8603	3	3	9	N	3					52

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
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
08	9269 X	7653	-0-	-1616	-0-	7548	3	105	9	Y	95					230
09	9030 X	5297	-0-	-3733	-0-	5203	3	94	9	Y	85	133	1			182
10	9331 X	5603	-0-	-3728	-0-	5568	3	35	9	Y	32	135	1			79

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

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
08	15035 X	12070	-0-	-2965	-0-	12041	3	29	9	N	26					147
09	19470 X	17716	-0-	-1754	-0-	17696	3	20	9	N	18					165
10	20119 X	19273	-0-	-846	-0-	19225	3	48	9	N	44					209

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

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
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4392	3	20	9	Y	18					55
09	6330 X	3555	-0-	-2775	-0-	3536	3	19	9	Y	17	32	1			40
10	6541 X	5647	-0-	-894	-0-	5634	3	13	9	Y	12	30	1			22

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

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
08	17887 X	14753	-0-	-3134	-0-	14699	3	54	9	N	49					166
09	17310 X	13942	-0-	-3368	-0-	13888	3	54	9	N	49					215
10	16554 X	15204	-0-	-1350	-0-	15147	3	57	9	N	52					267

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

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
08	6696	3973	-0-	-2723	-0-	3972	3	1	9	N	1					121
09	6480	4757	-0-	-1723	-0-	4709	3	48	9	N	44	144	1			21
10	6696	6162	-0-	-534	-0-	6156	3	6	9	N	5					26

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
08	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-			1
09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-			1
*10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

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-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

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-
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	3871	-0-	-1678	-0-	3871	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

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-
08	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
09	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
*10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	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
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-
08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	4519	-0-	-6486	-0-	4519	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
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
08	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					41
09	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-					41
*10	3100	N	4052	-0-	952	1123	4052	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
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-
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	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
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
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					16
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					16
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	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
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
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2992	3			Y	-0-					37
09	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	2901	3			Y	-0-					37
10	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	3012	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
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
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			Y	-0-					105
09	6540	X	5383	-0-	-1157	-0-	5383	3			Y	-0-					105
10	6758	X	5491	-0-	-1267	-0-	5491	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
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-
08	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
09	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
*10	32725	X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5301	X	3534	-0-	-1767	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	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
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-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
*10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	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
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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					81
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	356	1			290
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			117
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	43					73
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	46	77	1			42
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	88					130
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	26	122	1			34

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
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-
08	4495		2240	-0-	-2255	-0-	19	1	2221	3	Y	-0-					-0-
09	4350		2694	-0-	-1656	-0-	18	1	2676	3	Y	-0-					-0-
10	4433	#	2822	-0-	-1611	-0-	19	1	2803	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
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					-0-
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-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
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	1	2	106	9	Y	96					191
06	60	#	13	-0-	-47	-0-	2	2	11	9	Y	10	94	1			107
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	39	2	30	9	Y	27					134
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	55	2	42	9	Y	38	86	1			86
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	8	2	40	9	Y	36					122
*10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	135	2	145	9	Y	132	205	1			49

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
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-
08	1519 #	159	-0-	-1360	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	1470 #	535	-0-	-935	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	1519 #	237	-0-	-1282	-0-	237	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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

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-
08	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

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	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
08	403 N	38	-0-	-365	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	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
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
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					125
09	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2200	2			N	-0-					125
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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

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-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

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
08	3069	#	1802	-0-	-1267	-0-	1787	3	15	9	N	14	13	1			9
09	2970	#	2300	-0-	-670	-0-	2281	3	19	9	N	17	18	1			8
10	3069	#	2316	-0-	-753	-0-	2281	3	35	9	N	32	29	1			12

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

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

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-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

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
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	449	2	13	9	Y	12	14	1			1
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8	8	1			1
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	420	2	10	9	Y	9	9	1			1

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

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-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

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
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	732	2	70	9	N	64					176
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	739	2	73	9	N	66	180	1			62
*10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	712	2	73	9	N	66					128

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

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-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

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-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

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
08	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1962	2	44	9	N	40					205
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2120	2	24	9	N	22					227
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	2	35	9	N	32	177	1			82

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

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-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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
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
08	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5196	2	73	9	Y	66	72	1			3
09	5100	X	5027	-0-	-73	-0-	4955	2	72	9	Y	65	58	1			10
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4885	2	70	9	Y	64	67	1			7

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

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-
08	2728	N	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

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-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	18	1	81	3	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	N	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

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
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-			27
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			27
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	13	1	47	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	14					15

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1	21	3	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

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-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

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-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3337	3	39	9	N	35					82
09	3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3334	3	22	9	N	20					102
10	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	3388	3	45	9	N	41					143

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

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
08	3100 N	3314	-0-	214	214	31	1	3161	2	Y	111					353
						122	9									
09	3000 N	2901	-0-	-99	115	30	1	2795	2	Y	69	184	1			238
						76	9									
10	2418 N	267	-0-	-2151	-0-	267	2			Y	-0-					238

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

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
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
10	3 X	-0-	-0-	-3	-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
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
08	7223	X	6507	-0-	-716	-0-	31	1	6292	2	Y	167					278
							184	9									
09	8340	X	4784	-0-	-3556	-0-	30	1	4630	2	Y	113	183	1			208
							124	9									
10	8618	X	5558	-0-	-3060	-0-	5364	2	194	9	Y	176	170	1			214

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

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

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

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

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

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
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-
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					17
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					17
*10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					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
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-
08	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1304	2	241	9	N	219	139	1			764
09	1830	N	1136	-0-	-694 B	-0-	1116	2	20	9	N	18					782
*10	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	1070	2	1460	3	N	-0-					782

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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
*10	143	R	27	-0-	-116	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

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-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

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-
08	T. A.		96	-0-	96	129	96	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		133	-0-	133	262	133	2			Y	-0-					-0-
*10	269	R	7	-0-	-262	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
*10	17	R	1	-0-	-16	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

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
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

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
08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1053	2	194	9	Y	176	252	1			32
09	1350 #	1345	-0-	-5	-0-	1168	2	177	9	Y	161	82	1			111
*10	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1561	2	314	9	Y	285	341	1			55

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

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
08	1860 #	1059	-0-	-801	-0-	982	2	77	9	Y	70	101	1			61
09	2070 #	445	-0-	-1625	-0-	375	2	70	9	Y	64	33	1			92
10	2139 #	1404	-0-	-735	-0-	1279	2	125	9	Y	114	136	1			70

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

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				85
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	2	30	9	N	27				112
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1173	2	30	9	N	27				139

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

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
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	149	2	33	9	Y	30	33	1		84
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	122	2	19	9	Y	17	17	1		84
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	Y	17	17	1		84

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				117
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				117
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	214	2	2	9	Y	2		114
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4		118
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4		122

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

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
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4		80
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	Y	10		90
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10		100

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

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
09	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-				-0-
*10	2308	N	2217	-0-	-91	-0-	2217	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

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-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	2	N	-0-				-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	2	N	-0-				-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

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
08	5084	X	1170	-0-	-3914	-0-	1170	3			N	-0-				54
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3330	3	235	9	N	214	184	1		84
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	177	1		99

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

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	1566	-0-	-2557	-0-	1566	3			N	-0-				77
08	4123	X	689	-0-	-3434	-0-	689	3			N	-0-				77
09	3990	X	1838	-0-	-2152	-0-	1838	3			N	-0-				77
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT				77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-				69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					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

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

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

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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

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-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

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-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

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-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28					28
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					28

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11731	2	9	9	N	8					203
08	11718	X	4915	-0-	-6803	-0-	4915	2			N	-0-					203
09	12000	X	3604	-0-	-8396	-0-	3604	2			N	-0-					203
10	12400	X	3011	-0-	-9389	-0-	3005	2	6	9	N	5	178	1			30

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					59
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					59
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	35309	X	35033	-0-	-276	-0-	34333	2	700	4	N	-0-					25
09	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	32213	2	246	9	N	224	181	1			68
10	32860	X	29475	-0-	-3385	-0-	29398	2	77	9	N	70					138

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	27101	2			Y	-0-					-0-
*10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7874	X	1428	-0-	-6446	-0-	1428	2			N	-0-					94
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					94
*10	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	1415	2			N	-0-					122
*10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B2	EXT	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
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
08	7719	X	5130	-0-	-2589	-0-	5130	2			N	-0-					74
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					74
10	7719	X	5558	-0-	-2161	-0-	5558	2			N	-0-					74

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100 N	3110	-0-	10	10	350	1	2760	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3056	-0-	56	66	3	1	3053	2	N	-0-			-0-
*10	3013 N	2947	-0-	-66	-0-	2947	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

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-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
09	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
*10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
10	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

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-
08	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	25594	2			N	-0-			-0-
09	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	18371	2			N	-0-			-0-
*10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15925	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

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-
08	7998 X	1578	-0-	-6420	-0-	166	1	1412	2	N	-0-			-0-
09	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	886	1	7546	2	N	-0-			-0-
*10	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	873	1	7595	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

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

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-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
*10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

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

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
08	7750	X	2642	-0-	-5108	-0-	2642	3	Y	-0-			31
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3	Y	-0-			31
*10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3	Y	-0-	22	1	9

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

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
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	Y	-0-			27
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	Y	-0-			27
10	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	3	Y	-0-			27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	536	3	57 9	Y	52		92
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	375	3	139 9	Y	126		218
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-	155	1	63

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	1		N	-0-			104
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			104
*10	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			23
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			23
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			23
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			23
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	3		N	-0-			23
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-
08	25482 X	5235	-0-	-20247	-0-	5235	3		N	-0-			-0-
09	23790 X	-0-	-0-	-23790	-0-				N	-0-			-0-
10	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-				N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18569 X	3123	-0-	-15446	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	17640 X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
10	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-
08	18786 X	3423	-0-	-15363	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
10	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-
08	29667 X	5324	-0-	-24343	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
09	28710 X	-0-	-0-	-28710	-0-					N	-0-					-0-
10	29667 X	-0-	-0-	-29667	-0-					N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	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

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-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
08	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	12711	2	12	9	N	11			339
09	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15378	2	12	9	N	11			350
*10	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15378	2	12	9	N	11			361

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

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
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			173
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			173
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

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

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
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			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
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-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	227	3	65	9	Y	59	83	1			203
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-	56	1			147
09	DLQ G-10		306	-0-	306	491	306	3			Y	-0-	98	1			49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					49

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
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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		88	-0-	88	141	88	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

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

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

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
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	2	7	9	N	6	163	1			187
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	N	6					193
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	N	6					199

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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