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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOBBEGONG 56-2-5 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258309 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 14109 PERF.13000 - 15202

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

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

09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	4560 X	2485	-0-	-2075	-0-	2351	2	134	9	N	122	169 1		118
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5497	2	55	9	N	50			168
11	4560 X	3067	-0-	-1493	-0-	3043	2	24	9	N	22			190
12	4712 X	3653	-0-	-1059	-0-	3629	2	24	9	N	22			212
01	4712 X	4129	-0-	-583	-0-	4108	2	21	9	N	19			231
02	4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3710	2	45	9	N	41			272

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7595 X	7289	-0-	-306	-0-	7171	2	118	9	N	107					371
*09	7350 X	6451	-0-	-899	-0-	6341	2	110	9	N	100					471
*10	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5859	2	116	9	N	105					576
*11	7140 X	5460	-0-	-1680	-0-	5344	2	116	9	N	105					681
*12	7378 X	5344	-0-	-2034	-0-	5266	2	78	9	N	71	353	1			399
*01	7409 X	5684	-0-	-1725	-0-	5621	2	63	9	N	57					456
02	6160 X	5190	-0-	-970	-0-	4920	2	270	9	N	245					701

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	450 #	117	-0-	-333	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*02	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10	198	-0-	198	549	198	2			Y	-0-					-0-
10	850 R	301	-0-	-549	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900 #	554	-0-	-346	-0-	539	2	15	9	N	14					78
10	961 #	592	-0-	-369	-0-	584	2	8	9	N	7					85
11	930 #	301	-0-	-629	-0-	288	2	13	9	N	12					97
12	961 #	837	-0-	-124	-0-	828	2	9	9	N	8					105
01	961 #	762	-0-	-199	-0-	745	2	17	9	N	15					120
*02	804 R	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13					133

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

09	240 N	165	-0-	-75	-0-	121	3	44	9	N	40					177
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	157	3	19	9	N	17					194
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	85	3	25	9	N	23	163	1			54
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	250	3	31	9	N	28					82
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	9	N	27					109
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77					186

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

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

ABELL (CLEAR FORK 3200) //CONT.// 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					42
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			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

09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					69
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					69
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					69
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	46	7			23
*02	61 N	61	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					13
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					13
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					13
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					119
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					119
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119

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

09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					138
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					138
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					138
12	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					138
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4					142
*02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	413	2	66	9	N	60					202

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

09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	560 #	224	-0-	-336	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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

09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					80
10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					80
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					80
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					80
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	148	2	21	9	N	19					99
*02	474 R	474	-0-	-0-	-0-	454	2	20	9	N	18					117

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

09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					107
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					107
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					107
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					107
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					107
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					107

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	176	1			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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

09	300 #	131	-0-	-169	-0-	80	3	51	9	N	46					186
10	310 #	91	-0-	-219	-0-	33	3	58	9	N	53					239
11	270 #	117	-0-	-153	-0-	62	3	55	9	N	50	180	1			109
12	279 #	152	-0-	-127	-0-	96	3	56	9	N	51					160
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	75	3	56	9	N	51					211
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	66	3	30	9	N	27	167	1			71

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

09	1020 #	329	-0-	-691	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	1054 #	351	-0-	-703	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	840 #	192	-0-	-648	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	806 #	549	-0-	-257	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	651 #	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10	1525	-0-	1525	3256	1519	3	6	9	Y	5					94
10	4964 R	1708	-0-	-3256	-0-	1702	3	6	9	Y	5					99
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4	9	Y	4					103
12	3162 #	2639	-0-	-523	-0-	2635	3	4	9	Y	4					107
01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2245	3	3	9	Y	3					110
02	1540 #	1367	-0-	-173	-0-	1365	3	2	9	Y	2					112

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
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
09	6262	R	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
10	8341	R	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
11	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	9504	R	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
01	7199	R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
*02	12605	R	12605	-0-	-0-	-0-	12605	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					66
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	600	#	344	-0-	-256	-0-	337	2	7	9	N	6					188
10	620	#	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	N	2					190
11	540	#	213	-0-	-327	-0-	206	2	7	9	N	6	163	1			33
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12					45
01	558	#	541	-0-	-17	-0-	519	2	22	9	N	20					65
*02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	N	9					74

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
09	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					25
10	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					25
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
*01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
02	5	#	-0-	-0-	-5	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	967	-0-	-397	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	572	-0-	-718	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	761	3	39	9	N	35	166	1			77
10	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	1187	3	50	9	N	45					122
11	1440	N	642	-0-	-798	-0-	612	3	30	9	N	27					149
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1676	3	61	9	N	55	157	1			47
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1042	3	74	9	N	67					114
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1530	3	74	9	N	67					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	906	-0-	-334	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	490	-0-	-650	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	#	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1302	#	1003	-0-	-299	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1200	#	838	-0-	-362	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	822	-0-	-387	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*02	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	1770 N	710	-0-	-1060	-0-	710	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1771	-0-	-430	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	926	-0-	-1234	-0-	926	2	N	-0-			-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STOUT ENERGY INC. 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

*03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	17	1	1288	2	N	-0-				-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	N	-0-				-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	2	N	-0-				-0-
*06	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	36	1	1073	2	N	-0-				-0-
*07	806	N	770	-0-	-36	-0-	30	1	740	2	N	-0-				-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	N	-0-				-0-
*09	1020	N	601	-0-	-419	-0-	32	1	569	2	N	-0-				-0-
*10	744	N	548	-0-	-196	-0-	19	1	529	2	N	-0-				-0-
*11	1290	N	285	-0-	-1005	-0-	285	2			N	-0-				-0-
*12	589	N	480	-0-	-109	-0-	28	1	452	2	N	-0-				-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	N	-0-				-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	N	-0-				-0-

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

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

09	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-				-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-				-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-				-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-				-0-

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

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	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

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

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-

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

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-

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

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1185	-0-	1185	1185	118	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	202	-0-	202	1387	19	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	1539 X	152	-0-	-1387	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

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

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

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					17
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					17
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					17
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					17
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					17
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	3	N	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	50	1	749	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	97	1	801	3	N	-0-	1	1			-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	81	1	748	3	N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	776	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	759	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	75	1	692	3	N	-0-					-0-

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

09	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	153	3	N	1					28
							1	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	N	-0-					28
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					28
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					28
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	3	3	1			28
							3	9									
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	7					42
							8	9									

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

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

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

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

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

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-

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

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-

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

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	69	168	1			128
						76	9									
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	52					180
						57	9									
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	30	3	N	45					225
						50	9									
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	5	3	N	2					227
						2	9									
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	15					242
						17	9									
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	3	1	23	3	N	-0-					242

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

09	1050 N	979	-0-	-71	-0-	62	1	915	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	940	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	95	1	873	3	N	-0-					1
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	946	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	947	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
						1	9									

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

09	270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	242	3	N	1					9
						1	9									
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					9
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					9
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					9
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	-0-	1	1			8
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					8

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 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
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	47	1	697	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	N	1					1
							1	9									
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	69	1	631	3	N	-0-					1
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	73	1	662	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	3	-0-	3	5185		3	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185						N	NO RPT					-0-

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

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-

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

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	131100 X	36003	-0-	-95097	-0-	35905	2	98	4	Y	-0-					-0-
10	130262 X	9447	-0-	-120815	-0-	9244	2	203	4	Y	-0-					-0-
11	120480 X	10094	-0-	-110386	-0-	8092	2	2002	4	Y	-0-					-0-
12	118110 X	37958	-0-	-80152	-0-	37665	2	293	4	Y	-0-					-0-
01	112158 X	55343	-0-	-56815	-0-	55238	2	105	4	Y	-0-					-0-
*02	61422 X	61422	-0-	-0-	-0-	61313	2	62	4	Y	43	40	1			3
						47	9									

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

09	40620 X	25664	-0-	-14956	-0-	245	1	24717	2	Y	279	281	1			45
						395	4	307	9							
10	41974 X	23209	-0-	-18765	-0-	189	1	21834	2	Y	279	226	1			98
						879	4	307	9							
11	40620 X	24468	-0-	-16152	-0-	253	1	23839	2	Y	342	399	1			41
						376	9									
12	25575 X	9337	-0-	-16238	-0-	79	1	9124	2	Y	114	138	1			17
						9	4	125	9							
01	26505 X	2048	-0-	-24457	-0-	2008	2	40	4	Y	-0-	17	1			-0-
02	23940 X	14145	-0-	-9795	-0-	36	1	13483	2	Y	282	179	1			103
						316	4	310	9							

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

09	110760 X	-0-	-0-	-110760	-0-					N	-0-					8
10	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-					N	-0-					8
11	110760 X	-0-	-0-	-110760	-0-					N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

09	208440 X	-0-	-0-	-208440	-0-					N	-0-					-0-
10	215388 X	-0-	-0-	-215388	-0-					N	-0-					-0-
11	208440 X	-0-	-0-	-208440	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	539280 X	130292	-0-	-408988	-0-	129838	2	454	4	Y	-0-					14
10	557256 X	40402	-0-	-516854	-0-	40261	2	141	4	Y	-0-					14
11	539280 X	95146	-0-	-444134	-0-	95073	2	73	4	Y	-0-					14
12	197780 X	114903	-0-	-82877	-0-	114759	2	144	4	Y	-0-					14
01	178281 X	104094	-0-	-74187	-0-	103916	2	178	4	Y	-0-					14
02	121604 X	60221	-0-	-61383	-0-	60133	2	88	4	Y	-0-					14

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

09	360420 X	40711	-0-	-319709	-0-	167	1	39442	2	Y	-0-					-0-
						1102	4									
10	372434 X	28802	-0-	-343632	-0-	131	1	28588	2	Y	-0-					-0-
						83	4									
11	360420 X	16300	-0-	-344120	-0-	101	1	16113	2	Y	-0-					-0-
						86	4									
12	61845 X	33891	-0-	-27954	-0-	219	1	33526	2	Y	-0-					-0-
						146	4									
01	61845 X	42745	-0-	-19100	-0-	233	1	42315	2	Y	-0-					-0-
						197	4									
02	37996 X	3403	-0-	-34593	-0-	126	1	3252	2	Y	-0-					-0-
						25	4									

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

09	232860 X	100329	-0-	-132531	-0-	283	1	100046	2	N	-0-					-0-
10	240622 X	59965	-0-	-180657	-0-	248	1	59717	2	N	-0-					-0-
11	232860 X	82690	-0-	-150170	-0-	604	1	82086	2	N	-0-					-0-
12	112220 X	47067	-0-	-65153	-0-	375	1	46692	2	N	-0-					-0-
01	105090 X	79604	-0-	-25486	-0-	230	1	63088	2	N	-0-					-0-
						16286	4									
02	93632 X	76759	-0-	-16873	-0-	109	1	76597	2	N	48	46	1			2
						53	9									

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

09	525690 X	311785	-0-	-213905	-0-	961	1	304486	2	Y	-0-					-0-
						6338	4									
10	543213 X	255542	-0-	-287671	-0-	1056	1	253921	2	Y	-0-					-0-
						565	4									
11	525690 X	268257	-0-	-257433	-0-	1220	1	266185	2	Y	-0-					-0-
						852	4									
12	349959 X	257391	-0-	-92568	-0-	1390	1	255184	2	Y	-0-					-0-
						817	4									
01	349959 X	273077	-0-	-76882	-0-	1301	1	270838	2	Y	-0-					-0-
						938	4									
02	291004 X	236802	-0-	-54202	-0-	1286	1	234928	2	Y	-0-					-0-
						588	4									

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

09	135450 X	-0-	-0-	-135450	-0-					N	-0-					53
10	139965 X	-0-	-0-	-139965	-0-					N	-0-					53
11	135450 X	-0-	-0-	-135450	-0-					N	-0-					53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ORTLER WELL #: 101BH RRCID -> 284853 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10649 - 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
09	71130	X	-0-	-0-	-71130	-0-					N	-0-					-0-
10	73501	X	-0-	-0-	-73501	-0-					N	-0-					-0-
11	71130	X	-0-	-0-	-71130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	394230	X	123328	-0-	-270902	-0-	122899	2	429	4	Y	-0-					-0-
10	407371	X	67594	-0-	-339777	-0-	67358	2	236	4	Y	-0-					-0-
11	394230	X	96377	-0-	-297853	-0-	96303	2	74	4	Y	-0-					-0-
12	134137	X	109641	-0-	-24496	-0-	109503	2	138	4	Y	-0-					-0-
*01	131360	X	131360	-0-	-0-	-0-	131135	2	225	4	Y	-0-					-0-
02	115108	X	85632	-0-	-29476	-0-	85506	2	126	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354450	X	92893	-0-	-261557	-0-	116	1	92741	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
10	366265	X	-0-	-0-	-366265	-0-					Y	-0-					-0-
11	354450	X	94298	-0-	-260152	-0-	153	1	94144	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	257021	X	152792	-0-	-104229	-0-	226	1	152566	2	Y	-0-					-0-
01	233616	X	161727	-0-	-71889	-0-	325	1	161402	2	Y	-0-					-0-
*02	127438	X	127438	-0-	-0-	-0-	217	1	127221	2	Y	-0-					-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
09	65610	X	43455	-0-	-22155	-0-	43241	2	117	4	Y	88	88	1			4
							97	9									
10	67797	X	32516	-0-	-35281	-0-	31738	2	698	4	Y	73	75	1			2
							80	9									
11	65610	X	31252	-0-	-34358	-0-	29548	2	1581	4	Y	112	109	1			5
							123	9									
12	40238	X	9873	-0-	-30365	-0-	9804	2	32	4	Y	34	36	1			3
							37	9									
01	44919	X	16247	-0-	-28672	-0-	16174	2	19	4	Y	49	46	1			6
							54	9									
02	40572	X	29187	-0-	-11385	-0-	28964	2	29	4	Y	176	170	1			12
							194	9									

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
09	75750	X	19768	-0-	-55982	-0-	94	1	19155	3	Y	307	261	1			147
							181	4	338	9							
10	78275	X	21379	-0-	-56896	-0-	125	1	20800	3	Y	264	324	1			87
							164	4	290	9							
11	75750	X	17918	-0-	-57832	-0-	91	1	17286	3	Y	301	258	1			130
							210	4	331	9							
12	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	111	1	16818	3	Y	530	534	1			126
							219	4	583	9							
01	23529	X	21088	-0-	-2441	-0-	107	1	20061	3	Y	631	553	1			204
							226	4	694	9							
02	19320	X	15925	-0-	-3395	-0-	99	1	15306	2	Y	301	391	1			114
							189	4	331	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121500 X	65858	-0-	-55642	-0-	346	1	65512	2	N	-0-					257
10	125550 X	53521	-0-	-72029	-0-	318	1	53203	2	N	-0-					257
11	121500 X	53205	-0-	-68295	-0-	233	1	52972	2	N	-0-					257
12	125550 X	55644	-0-	-69906	-0-	196	1	55448	2	N	-0-					257
01	71238 X	53195	-0-	-18043	-0-	200	1	52945	2	N	45	181	1			121
						50	9									
02	61460 X	45862	-0-	-15598	-0-	186	1	45676	2	N	-0-					121

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

09	477150 X	326642	-0-	-150508	-0-	269	1	326373	2	N	-0-	12	1			-0-
10	493055 X	258868	-0-	-234187	-0-	561	1	257563	2	N	-0-					-0-
						744	4									
11	477150 X	251107	-0-	-226043	-0-	489	1	250348	2	N	-0-					-0-
						270	4									
12	493055 X	237774	-0-	-255281	-0-	222	1	237476	2	N	-0-					-0-
						76	4									
*01	204607 X	204607	-0-	-0-	-0-	219	1	204388	2	N	-0-					-0-
*02	174614 X	174614	-0-	-0-	-0-	212	1	174402	2	N	-0-					-0-

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

09	345930 X	80850	-0-	-265080	-0-	665	1	78131	2	Y	182	173	1			23
						1854	4	200	9							
10	357461 X	72892	-0-	-284569	-0-	604	1	66713	2	Y	207	176	1			54
						5347	4	228	9							
11	345930 X	68156	-0-	-277774	-0-	570	1	66222	2	Y	175	179	1			50
						1171	4	193	9							
12	96937 X	37265	-0-	-59672	-0-	813	1	36078	2	Y	115	114	1			51
						247	4	127	9							
01	83545 X	53465	-0-	-30080	-0-	1133	1	51897	2	Y	142	168	1			25
						279	4	156	9							
02	75460 X	58249	-0-	-17211	-0-	592	1	57127	2	Y	157	142	1			40
						357	4	173	9							

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

09	15900 X	12391	-0-	-3509	-0-	196	1	11964	3	Y	210	89	1			336
						231	9									
10	16430 X	10629	-0-	-5801	-0-	268	1	10161	3	Y	179	262	1			253
						3	4	197	9							
11	15900 X	11523	-0-	-4377	-0-	291	1	11015	3	Y	196	195	1			254
						1	4	216	9							
12	16430 X	11793	-0-	-4637	-0-	348	1	11268	3	Y	161	282	1			133
						177	9									
01	12803 X	11187	-0-	-1616	-0-	291	1	10695	3	Y	183	178	1			138
						201	9									
02	11564 X	9366	-0-	-2198	-0-	271	1	8905	3	Y	173	161	1			150
						190	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38220	X	28855	-0-	-9365	-0-	241	1	27775	2	Y	410	420	1			66
							388	4	451	9							
10	39494	X	27737	-0-	-11757	-0-	200	1	26207	2	Y	364	302	1			128
							930	4	400	9							
11	38220	X	25368	-0-	-12852	-0-	231	1	24744	2	Y	357	442	1			43
							393	9									
12	37541	X	22165	-0-	-15376	-0-	158	1	21573	2	Y	378	364	1			57
							18	4	416	9							
*01	32399	X	32399	-0-	-0-	-0-	31665	2	263	4	Y	428	378	1			107
							471	9									
02	26936	X	26342	-0-	-594	-0-	58	1	25398	2	Y	343	325	1			125
							509	4	377	9							

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

09	119400	X	-0-	-0-	-119400	-0-					N	-0-					50
10	123380	X	-0-	-0-	-123380	-0-					N	-0-					50
11	119400	X	-0-	-0-	-119400	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

09	288870	X	63820	-0-	-225050	-0-	63598	2	222	4	Y	-0-					-0-
10	298499	X	39670	-0-	-258829	-0-	39531	2	139	4	Y	-0-					-0-
11	288870	X	58962	-0-	-229908	-0-	58917	2	45	4	Y	-0-					-0-
12	67921	X	59926	-0-	-7995	-0-	59851	2	75	4	Y	-0-					-0-
01	65937	X	56024	-0-	-9913	-0-	55928	2	96	4	Y	-0-					-0-
02	59556	X	55602	-0-	-3954	-0-	55520	2	82	4	Y	-0-					-0-

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

09	219240	X	174012	-0-	-45228	-0-	125	1	173887	2	Y	-0-					-0-
10	226548	X	145936	-0-	-80612	-0-	95	1	145841	2	Y	-0-					-0-
11	219240	X	140261	-0-	-78979	-0-	174	1	140087	2	Y	-0-					-0-
12	226548	X	136582	-0-	-89966	-0-	175	1	136407	2	Y	-0-					-0-
01	193626	X	128865	-0-	-64761	-0-	177	1	128688	2	Y	-0-					-0-
02	162400	X	109590	-0-	-52810	-0-	13	1	109577	2	Y	-0-					-0-

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

*05	0		316586	-0-	316586	1689754	316434	2	152	4	Y	-0-					-0-
06	0		285179	-0-	285179	1974933	284771	2	408	4	Y	-0-					-0-
07	0		264501	-0-	264501	2239434	263786	2	715	4	Y	-0-					-0-
*08	2492848	X	253414	-0-	-2239434	-0-	252717	2	697	4	Y	-0-					-0-
09	442560	X	237287	-0-	-205273	-0-	236299	2	988	4	Y	-0-					-0-
10	457312	X	203567	-0-	-253745	-0-	202990	2	577	4	Y	-0-					-0-
11	442560	X	188921	-0-	-253639	-0-	188361	2	560	4	Y	-0-					-0-
12	457312	X	186265	-0-	-271047	-0-	185678	2	587	4	Y	-0-					-0-
01	253425	X	178058	-0-	-75367	-0-	177516	2	542	4	Y	-0-					-0-
02	221480	X	160038	-0-	-61442	-0-	159548	2	490	4	Y	-0-					-0-

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

09	169050	X	162034	-0-	-7016	-0-	117	1	161917	2	Y	-0-					-0-
10	174685	X	138026	-0-	-36659	-0-	90	1	137936	2	Y	-0-					-0-
11	169050	X	142716	-0-	-26334	-0-	177	1	142539	2	Y	-0-					-0-
12	174685	X	135791	-0-	-38894	-0-	174	1	135617	2	Y	-0-					-0-
01	172236	X	122058	-0-	-50178	-0-	167	1	121891	2	Y	-0-					-0-
02	151228	X	107278	-0-	-43950	-0-	13	1	107265	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		312980	-0-	312980	1693032	312830	2	150	4	Y	-0-					-0-
06	0		278213	-0-	278213	1971245	277815	2	398	4	Y	-0-					-0-
07	0		267347	-0-	267347	2238592	266625	2	722	4	Y	-0-					-0-
*08	2487935	X	249343	-0-	-2238592	-0-	248658	2	685	4	Y	-0-					-0-
09	446460	X	229927	-0-	-216533	-0-	228970	2	957	4	Y	-0-					-0-
10	461342	X	205642	-0-	-255700	-0-	205060	2	582	4	Y	-0-					-0-
11	446460	X	190593	-0-	-255867	-0-	190028	2	565	4	Y	-0-					-0-
12	461342	X	191928	-0-	-269414	-0-	191323	2	605	4	Y	-0-					-0-
01	249333	X	179158	-0-	-70175	-0-	178612	2	546	4	Y	-0-					-0-
02	214592	X	150940	-0-	-63652	-0-	150478	2	462	4	Y	-0-					-0-

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

09	116679	X	116679	-0-	-0-	-0-	285	1	116394	2	Y	-0-					-0-
10	120528	X	86104	-0-	-34424	-0-	263	1	80045	2	Y	-0-					-0-
							5796	4									
11	116640	X	70639	-0-	-46001	-0-	171	1	68846	2	Y	-0-					-0-
							1622	4									
12	72966	X	72966	-0-	-0-	-0-	120	1	72812	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
*01	70348	X	70348	-0-	-0-	-0-	99	1	70249	2	Y	-0-					-0-
*02	61281	X	61281	-0-	-0-	-0-	69	1	61212	2	Y	-0-					-0-

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

09	166740	X	166740	-0-	-0-	-0-	120	1	166620	2	Y	-0-					-0-
10	152365	X	145026	-0-	-7339	-0-	95	1	144931	2	Y	-0-					-0-
11	147450	X	140608	-0-	-6842	-0-	175	1	140433	2	Y	-0-					-0-
12	152365	X	139815	-0-	-12550	-0-	179	1	139636	2	Y	-0-					-0-
01	152365	X	133732	-0-	-18633	-0-	183	1	133549	2	Y	-0-					-0-
02	137620	X	115023	-0-	-22597	-0-	14	1	115009	2	Y	-0-					-0-

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

09	159780	X	49859	-0-	-109921	-0-	49647	2	135	4	Y	70	69	1			3
							77	9									
10	165106	X	53223	-0-	-111883	-0-	51971	2	1142	4	Y	100	101	1			2
							110	9									
11	159780	X	57039	-0-	-102741	-0-	54120	2	2895	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
12	165106	X	56080	-0-	-109026	-0-	55863	2	183	4	Y	31	29	1			3
							34	9									
01	68479	X	56726	-0-	-11753	-0-	56596	2	66	4	Y	58	54	1			7
							64	9									
02	53228	X	51955	-0-	-1273	-0-	51852	2	52	4	Y	46	50	1			3
							51	9									

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

09	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-					-0-
10	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					Y	-0-					-0-
11	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	0	249360	-0-	249360	1084118	249240	2	120	4	Y	-0-					-0-
06	0	213217	-0-	213217	1297335	212912	2	305	4	Y	-0-					-0-
07	0	204812	-0-	204812	1502147	204259	2	553	4	Y	-0-					-0-
*08	1692616 X	190469	-0-	-1502147	-0-	189945	2	524	4	Y	-0-					-0-
09	295560 X	174449	-0-	-121111	-0-	173723	2	726	4	Y	-0-					-0-
10	305412 X	152495	-0-	-152917	-0-	152063	2	432	4	Y	-0-					-0-
11	295560 X	139130	-0-	-156430	-0-	138717	2	413	4	Y	-0-					-0-
12	305412 X	155892	-0-	-149520	-0-	155401	2	491	4	Y	-0-					-0-
01	190464 X	145711	-0-	-44753	-0-	145267	2	444	4	Y	-0-					-0-
02	162820 X	126190	-0-	-36630	-0-	125804	2	386	4	Y	-0-					-0-

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

09	481890 X	282104	-0-	-199786	-0-	233	1	281871	2	N	-0-	9	1			-0-
10	497953 X	221106	-0-	-276847	-0-	479	1	219992	2	N	-0-					-0-
						635	4									
11	481890 X	221298	-0-	-260592	-0-	431	1	220629	2	N	-0-					-0-
						238	4									
12	497953 X	198917	-0-	-299036	-0-	186	1	198667	2	N	-0-					-0-
						64	4									
*01	177873 X	177873	-0-	-0-	-0-	191	1	177682	2	N	-0-					-0-
*02	148831 X	148831	-0-	-0-	-0-	181	1	148650	2	N	-0-					-0-

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

*05	0	251066	-0-	251066	1078283	250945	2	121	4	Y	-0-					-0-
06	0	229764	-0-	229764	1308047	229435	2	329	4	Y	-0-					-0-
07	0	222321	-0-	222321	1530368	221720	2	601	4	Y	-0-					-0-
*08	1735395 X	205027	-0-	-1530368	-0-	204463	2	564	4	Y	-0-					-0-
09	295080 X	188091	-0-	-106989	-0-	187308	2	783	4	Y	-0-					-0-
10	304916 X	157876	-0-	-147040	-0-	157429	2	447	4	Y	-0-					-0-
11	295080 X	104882	-0-	-190198	-0-	104571	2	311	4	Y	-0-					-0-
12	304916 X	113932	-0-	-190984	-0-	113573	2	359	4	Y	-0-					-0-
01	205034 X	130306	-0-	-74728	-0-	129909	2	397	4	Y	-0-					-0-
02	175560 X	125295	-0-	-50265	-0-	124911	2	384	4	Y	-0-					-0-

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

09	216630 X	100867	-0-	-115763	-0-	200	1	100665	2	N	2					301
						2	9									
10	223851 X	35731	-0-	-188120	-0-	100	1	35631	2	N	-0-					301
11	216630 X	11995	-0-	-204635	-0-	181	1	11814	2	N	-0-					301
12	223851 X	26812	-0-	-197039	-0-	107	1	26705	2	N	-0-					301
01	113553 X	91498	-0-	-22055	-0-	151	1	91347	2	N	-0-					301
02	94136 X	82894	-0-	-11242	-0-	168	1	82663	2	N	57					358
						63	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173580	X	92097	-0-	-81483	-0-	91848	2	249	4	Y	-0-					-0-
10	179366	X	35596	-0-	-143770	-0-	34830	2	766	4	Y	-0-					-0-
11	173580	X	868	-0-	-172712	-0-	560	2	308	4	Y	-0-					-0-
12	179366	X	59730	-0-	-119636	-0-	59485	2	245	4	Y	-0-					-0-
01	129146	X	90142	-0-	-39004	-0-	90024	2	118	4	Y	-0-					-0-
*02	91834	X	91834	-0-	-0-	-0-	91742	2	92	4	Y	-0-					-0-

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

09	231810	X	429	-0-	-231381	-0-	428	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	239537	X	60	-0-	-239477	-0-	50	4	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	231810	X	7131	-0-	-224679	-0-	5142	2	1989	4	Y	-0-					-0-
12	102476	X	102476	-0-	-0-	-0-	102055	2	421	4	Y	-0-					-0-
01	176762	X	121578	-0-	-55184	-0-	121418	2	160	4	Y	-0-					-0-
*02	115967	X	115967	-0-	-0-	-0-	115850	2	117	4	Y	-0-					-0-

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

09	189750	X	64787	-0-	-124963	-0-	364	1	63151	3	Y	523	438	1			251
							697	4	575	9							
10	196075	X	60295	-0-	-135780	-0-	381	1	58859	3	Y	504	588	1			167
							501	4	554	9							
11	189750	X	65598	-0-	-124152	-0-	335	1	63876	3	Y	555	482	1			240
							776	4	611	9							
12	61895	X	61895	-0-	-0-	-0-	398	1	60195	3	Y	473	601	1			112
							782	4	520	9							
01	67735	X	58953	-0-	-8782	-0-	309	1	57799	3	Y	176	231	1			57
							651	4	194	9							
02	61236	X	54258	-0-	-6978	-0-	339	1	52525	2	Y	679	478	1			258
							647	4	747	9							

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

*05	0		343982	-0-	343982	1662930	343817	2	165	4	Y	-0-					-0-
06	0		306383	-0-	306383	1969313	305945	2	438	4	Y	-0-					-0-
07	0		296767	-0-	296767	2266080	295965	2	802	4	Y	-0-					-0-
*08	2537388	X	271308	-0-	-2266080	-0-	270562	2	746	4	Y	-0-					-0-
09	521850	X	256836	-0-	-265014	-0-	255767	2	1069	4	Y	-0-					-0-
10	539245	X	231507	-0-	-307738	-0-	230852	2	655	4	Y	-0-					-0-
11	521850	X	232605	-0-	-289245	-0-	231915	2	690	4	Y	-0-					-0-
12	539245	X	221670	-0-	-317575	-0-	220972	2	698	4	Y	-0-					-0-
01	271312	X	210209	-0-	-61103	-0-	209569	2	640	4	Y	-0-					-0-
02	239708	X	184382	-0-	-55326	-0-	183817	2	565	4	Y	-0-					-0-

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

09	155850	X	82653	-0-	-73197	-0-	674	1	79241	2	Y	780	753	1			97
							1880	4	858	9							
10	161045	X	67321	-0-	-93724	-0-	554	1	61201	2	Y	601	542	1			156
							4905	4	661	9							
11	155850	X	63830	-0-	-92020	-0-	531	1	61666	2	Y	494	510	1			140
							1090	4	543	9							
12	161045	X	36136	-0-	-124909	-0-	784	1	34788	2	Y	296	305	1			131
							238	4	326	9							
01	96503	X	49430	-0-	-47073	-0-	1050	1	48122	2	Y	-0-	131	1			-0-
							258	4									
02	77140	X	50558	-0-	-26582	-0-	507	1	48890	2	Y	777	580	1			197
							306	4	855	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	101970 X	6	-0-	-101964	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10	105369 X	1082	-0-	-104287	-0-	184	1	898	2	N	-0-			-0-
11	101970 X	857	-0-	-101113	-0-	409	1	448	2	N	-0-			-0-
12	105369 X	2179	-0-	-103190	-0-	354	1	1825	2	N	-0-			-0-
*01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	370230 X	102183	-0-	-268047	-0-	101981	2	202	4	Y	-0-			-0-
10	382571 X	91507	-0-	-291064	-0-	89554	2	1953	4	Y	-0-			-0-
11	370230 X	76585	-0-	-293645	-0-	76446	2	139	4	Y	-0-			-0-
12	382571 X	103969	-0-	-278602	-0-	103745	2	224	4	Y	-0-			-0-
01	105586 X	93027	-0-	-12559	-0-	92811	2	216	4	Y	-0-			-0-
02	95368 X	54703	-0-	-40665	-0-	54648	2	55	4	Y	-0-			-0-

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	251700 X	169393	-0-	-82307	-0-	288	1	169003	2	N	-0-			9
						102	4							
10	260090 X	138479	-0-	-121611	-0-	162	1	138072	2	N	-0-			9
						245	4							
11	251700 X	146287	-0-	-105413	-0-	185	1	146102	2	N	-0-			9
12	260090 X	110196	-0-	-149894	-0-	268	1	109924	2	N	-0-			-0-
						4	4							
*01	89290 X	89290	-0-	-0-	-0-	232	1	89058	2	N	-0-			-0-
*02	70418 X	70418	-0-	-0-	-0-	156	1	70256	2	N	-0-			-0-
						6	4							

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

09	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					N	-0-			-0-
10	52824 X	-0-	-0-	-52824	-0-					N	-0-			-0-
11	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					N	-0-			-0-
12	52824 X	-0-	-0-	-52824	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	244200 X	170799	-0-	-73401	-0-	290	1	170406	2	N	-0-			84
						103	4							
10	252340 X	143557	-0-	-108783	-0-	168	1	143135	2	N	-0-			84
						254	4							
11	244200 X	159559	-0-	-84641	-0-	202	1	159357	2	N	-0-			84
12	252340 X	149611	-0-	-102729	-0-	364	1	149242	2	N	-0-			-0-
						5	4							
*01	142229 X	142229	-0-	-0-	-0-	370	1	141859	2	N	-0-			-0-
*02	117795 X	117795	-0-	-0-	-0-	260	1	117524	2	N	-0-			-0-
						11	4							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	0		256342	-0-	256342	1109032	256219	2	123	4	Y	-0-					-0-
06	0		227771	-0-	227771	1336803	227445	2	326	4	Y	-0-					-0-
07	0		219648	-0-	219648	1556451	219055	2	593	4	Y	-0-					-0-
*08	1757485	X	201034	-0-	-1556451	-0-	200481	2	553	4	Y	-0-					-0-
09	299610	X	184636	-0-	-114974	-0-	183867	2	769	4	Y	-0-					-0-
10	309597	X	165190	-0-	-144407	-0-	164723	2	467	4	Y	-0-					-0-
11	299610	X	153090	-0-	-146520	-0-	152626	2	454	4	Y	9	6	1			3
							10	9									
12	309597	X	148983	-0-	-160614	-0-	148514	2	469	4	Y	-0-	3	1			-0-
01	201035	X	144061	-0-	-56974	-0-	143622	2	439	4	Y	-0-					-0-
02	172340	X	127093	-0-	-45247	-0-	126704	2	389	4	Y	-0-					-0-

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

09	120600	X	-0-	-0-	-120600	-0-					N	-0-					-0-
10	124620	X	-0-	-0-	-124620	-0-					N	-0-					-0-
11	120600	X	-0-	-0-	-120600	-0-					N	-0-					-0-
*12	124620	X	19004	-0-	-105616	-0-	20	1	18984	2	N	-0-					-0-
*01	118794	X	118794	-0-	-0-	-0-	119	1	118675	2	N	-0-					-0-
*02	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	126	1	93298	2	N	-0-					-0-

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

09	0	W	49826	-0-	49826	49826	251	1	49082	3	Y	11	20	1			5
							481	4	12	9							
10	0	W	47332	-0-	47332	97158	283	1	46587	3	Y	81	59	1			27
							373	4	89	9							
11	0	W	44268	-0-	44268	141426	228	1	43448	3	Y	58	60	1			25
							528	4	64	9							
12	0	W	46286	-0-	46286	187712	300	1	45317	3	Y	73	81	1			17
							589	4	80	9							
*01	227097	X	39385	-0-	-187712	-0-	207	1	38486	3	Y	233	175	1			75
							436	4	256	9							
*02	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-	222	1	34319	2	Y	153	170	1			58
							423	4	168	9							

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

09	0		67788	-0-	67788	724985	481	1	67307	2	N	-0-					-0-
10	786489	X	61504	-0-	-724985	-0-	441	1	61063	2	N	-0-					-0-
11	151200	X	64197	-0-	-87003	-0-	475	1	63722	2	N	-0-					-0-
12	156240	X	65509	-0-	-90731	-0-	488	1	65021	2	N	-0-					-0-
01	156240	X	62403	-0-	-93837	-0-	451	1	61952	2	N	-0-					-0-
02	72660	X	54764	-0-	-17896	-0-	490	1	54274	2	N	-0-					-0-

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

09	252648	X	252648	-0-	-0-	-0-	251848	2	800	4	Y	-0-					-0-
10	213508	X	213508	-0-	-0-	-0-	212794	2	714	4	Y	-0-					-0-
11	172466	X	172466	-0-	-0-	-0-	171347	2	1119	4	Y	-0-					-0-
12	189040	X	189040	-0-	-0-	-0-	188370	2	670	4	Y	-0-					-0-
*01	198077	X	198077	-0-	-0-	-0-	197550	2	527	4	Y	-0-					-0-
*02	180503	X	180503	-0-	-0-	-0-	180027	2	476	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	188460 X	175592	-0-	-12868	-0-	126	1	175466	2	Y	-0-					-0-
10	194742 X	148260	-0-	-46482	-0-	97	1	148163	2	Y	-0-					-0-
11	188460 X	147943	-0-	-40517	-0-	184	1	147759	2	Y	-0-					-0-
12	194742 X	141927	-0-	-52815	-0-	182	1	141745	2	Y	-0-					-0-
*01	133616 X	133616	-0-	-0-	-0-	183	1	133433	2	Y	-0-					-0-
02	163884 X	115417	-0-	-48467	-0-	14	1	115403	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177203 X	-0-	-0-	-177203	-0-					N	-0-					29
10	202306 X	-0-	-0-	-202306	-0-					N	-0-					29
11	195780 X	2420	-0-	-193360	-0-	2420	4			N	-0-					29
12	202306 X	10168	-0-	-192138	-0-	1139	1	7901	2	N	-0-					29
						1128	4									
01	202306 X	8677	-0-	-193629	-0-	1797	1	6862	2	N	16					45
						18	9									
*02	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	2475	1	35190	2	N	41					86
						45	9									

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
09	281700 X	173176	-0-	-108524	-0-	294	1	172778	2	N	-0-					138
						104	4									
10	291090 X	151273	-0-	-139817	-0-	177	1	150828	2	N	-0-					138
						268	4									
11	281700 X	159650	-0-	-122050	-0-	202	1	159448	2	N	-0-					138
12	291090 X	143521	-0-	-147569	-0-	350	1	143166	2	N	-0-					-0-
						5	4									
01	291090 X	139157	-0-	-151933	-0-	362	1	138795	2	N	-0-					-0-
*02	110910 X	110910	-0-	-0-	-0-	245	1	110655	2	N	-0-					-0-
						10	4									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93540 X	47884	-0-	-45656	-0-	384	1	47278	3	Y	202	84	1			323
						222	9									
10	96658 X	46034	-0-	-50624	-0-	595	1	45229	3	Y	184	252	1			255
						8	4	202	9							
11	93540 X	42631	-0-	-50909	-0-	553	1	41892	3	Y	167	195	1			227
						2	4	184	9							
12	96658 X	39986	-0-	-56672	-0-	577	1	39205	3	Y	185	260	1			152
						204	9									
01	96658 X	42306	-0-	-54352	-0-	574	1	41493	3	Y	217	205	1			164
						239	9									
*02	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	537	1	34588	3	Y	195	190	1			169
						215	9									

FOX STATE 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
09	211830 X	11168	-0-	-200662	-0-	9	1	11157	2	Y	1	3	1			-0-
						1	4	1	9							
10	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
11	211830 X	-0-	-0-	-211830	-0-					Y	-0-					-0-
12	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
01	218891 X	-0-	-0-	-218891	-0-					Y	-0-					-0-
02	197708 X	-0-	-0-	-197708	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	137194 X	137194	-0-	-0-	-0-	335	1	136859	2	Y	-0-			-0-
10	129022 X	112570	-0-	-16452	-0-	344	1	104649	2	Y	-0-			-0-
						7577	4							
11	124860 X	96761	-0-	-28099	-0-	234	1	94305	2	Y	-0-			-0-
						2222	4							
12	129022 X	97069	-0-	-31953	-0-	160	1	96863	2	Y	-0-			-0-
						46	4							
01	129022 X	92720	-0-	-36302	-0-	131	1	92589	2	Y	-0-			-0-
*02	78204 X	78204	-0-	-0-	-0-	87	1	78117	2	Y	-0-			-0-

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

09	0	375174	-0-	375174	1048561	99	1	187423	2	N	206	249	1	48
						187412	3	13	4					
10	0	265934	-0-	265934	1314495	94	1	132564	2	N	87	40	1	95
						132917	3	263	4					
11	1512757 X	198262	-0-	-1314495	-0-	79	1	98023	2	N	216	193	1	118
						99858	3	64	4					
12	484964 X	180694	-0-	-304270	-0-	79	1	88572	2	N	161	130	1	149
						91801	3	65	4					
01	484964 X	168570	-0-	-316394	-0-	84	1	82623	2	N	348	376	1	121
						85054	3	426	4					
02	438032 X	199905	-0-	-238127	-0-	124	1	199426	2	N	78			199
						269	4	86	9					

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

09	227684 X	227684	-0-	-0-	-0-	284	1	227304	2	Y	6	7	1	-0-
						89	4	7	9					
10	167650 X	167650	-0-	-0-	-0-	307	1	157376	2	Y	-0-			-0-
						9967	4							
11	180045 X	180045	-0-	-0-	-0-	285	1	179759	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	179278 X	179278	-0-	-0-	-0-	266	1	179012	2	Y	-0-			-0-
*01	169584 X	169584	-0-	-0-	-0-	341	1	169243	2	Y	-0-			-0-
*02	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	246	1	143904	2	Y	-0-			-0-

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

09	274680 X	69882	-0-	-204798	-0-	68433	2	186	4	N	1148	1126	1	51
						1263	9							
10	283836 X	77055	-0-	-206781	-0-	74074	2	1628	4	N	1230	1255	1	26
						1353	9							
11	274680 X	81546	-0-	-193134	-0-	75807	2	4056	4	N	1530	1484	1	72
						1683	9							
12	283836 X	78718	-0-	-205118	-0-	76896	2	252	4	N	1427	1377	1	122
						1570	9							
01	283836 X	80217	-0-	-203619	-0-	78814	2	92	4	N	1192	1177	1	137
						1311	9							
02	256368 X	69510	-0-	-186858	-0-	67986	2	69	4	N	1323	1368	1	92
						1455	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584880	X	296825	-0-	-288055	-0-	245	1	296580	2	N	-0-					-0-
10	604376	X	210452	-0-	-393924	-0-	456	1	209391	2	N	-0-					-0-
							605	4									
11	584880	X	212249	-0-	-372631	-0-	413	1	211608	2	N	-0-					-0-
							228	4									
12	604376	X	186714	-0-	-417662	-0-	175	1	186479	2	N	-0-					-0-
							60	4									
01	604376	X	150224	-0-	-454152	-0-	161	1	150063	2	N	-0-					-0-
02	545888	X	94433	-0-	-451455	-0-	115	1	94318	2	N	-0-					-0-

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

*08	0		100977	-0-	100977	178655	49771	2	50183	3	N	-0-	7	1			-0-
							1023	4									
09	0		77247	-0-	77247	255902	22	1	38610	2	N	4	3	1			1
							38608	3	3	4							
10	0		72372	-0-	72372	328274	27	1	36083	2	N	7	1	1			7
							36179	3	75	4							
11	335591	X	7317	-0-	-328274	-0-	5	1	3613	2	N	13	13	1			7
							3681	3	4	4							
12	263221	X	290	-0-	-262931	-0-	2	1	140	2	N	2	8	1			1
							145	3	1	4							
01	263221	X	67615	-0-	-195606	-0-	34	1	33203	2	N	23	16	1			8
							34180	3	173	4							
02	237748	X	31353	-0-	-206395	-0-	24	1	31248	2	N	25					33
							53	4	28	9							

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

09	0		101909	-0-	101909	261277	28	1	50878	2	N	113	91	1			26
							50875	3	4	4							
10	0		66453	-0-	66453	327730	24	1	33130	2	N	13	22	1			17
							33218	3	67	4							
11	398132	X	70402	-0-	-327730	-0-	28	1	34849	2	N	-0-	17	1			-0-
							35502	3	23	4							
12	186620	X	67315	-0-	-119305	-0-	29	1	33028	2	N	2					2
							34232	3	24	4							
01	186620	X	33526	-0-	-153094	-0-	19	1	16454	2	N	17	13	1			6
							16938	3	96	4							
02	168560	X	7771	-0-	-160789	-0-	13	1	7701	2	N	25					31
							29	4	28	9							

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

09	171720	X	45154	-0-	-126566	-0-	43951	2	722	4	Y	437	298	1			328
							481	9									
10	177444	X	42178	-0-	-135266	-0-	41100	2	571	4	Y	461	460	1			329
							507	9									
11	171720	X	36488	-0-	-135232	-0-	35682	2	462	4	Y	313	483	1			159
							344	9									
12	177444	X	33129	-0-	-144315	-0-	32375	2	649	4	Y	95	190	1			64
							105	9									
01	177444	X	40349	-0-	-137095	-0-	39540	2	733	4	Y	69	100	1			33
							76	9									
02	160272	X	41321	-0-	-118951	-0-	40707	2	599	4	Y	14	40	1			7
							15	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1073971 X	54885	-0-	-1019086	-0-	53847	2	711	4	Y	297	253	1			223
						327	9									
10	190774 X	50114	-0-	-140660	-0-	49309	2	556	4	Y	226	288	1			161
						249	9									
11	184620 X	45703	-0-	-138917	-0-	45024	2	455	4	Y	204	262	1			103
						224	9									
12	190774 X	45800	-0-	-144974	-0-	44796	2	737	4	Y	243	182	1			164
						267	9									
01	190774 X	49697	-0-	-141077	-0-	48218	2	730	4	Y	681	519	1			326
						749	9									
02	172312 X	42296	-0-	-130016	-0-	40882	2	547	4	Y	788	714	1			400
						867	9									

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

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

*03	0	108068	-0-	108068	306760	99194	2	3766	4	Y	4644	4610	1			179
						5108	9									
*04	0	94839	-0-	94839	401599	90094	2	862	4	Y	3530	3407	1			302
						3883	9									
05	0	77228	-0-	77228	478827	73078	2	978	4	Y	2884	2940	1			246
						3172	9									
*06	0	76177	-0-	76177	555004	72423	2	1185	4	Y	2335	2400	1			181
						2569	9									
*07	0	33758	-0-	33758	588762	30607	2	2098	4	Y	957	965	1			173
						1053	9									
*08	0	3839	-0-	3839	592601	2841	2	952	4	Y	42	188	1			27
						46	9									
*09	593871 X	1270	-0-	-592601	-0-	804	2	466	4	Y	-0-	27	1			-0-
*10	170748 X	7170	-0-	-163578	-0-	6834	2	108	4	Y	207	132	1			75
						228	9									
*11	165240 X	29694	-0-	-135546	-0-	28698	2	256	4	Y	673	437	1			311
						740	9									
*12	170748 X	40391	-0-	-130357	-0-	38616	2	238	4	Y	1397	1376	1			332
						1537	9									
01	170748 X	48960	-0-	-121788	-0-	47311	2	213	4	Y	1305	1600	1			37
						1436	9									
02	154224 X	54923	-0-	-99301	-0-	54022	2	273	4	Y	571	552	1			56
						628	9									

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

09	43950 X	7459	-0-	-36491	-0-	6028	2	170	3	N	979	1187	1			167
						184	4	1077	9							
10	45415 X	30227	-0-	-15188	-0-	29123	2	129	3	N	744	884	1			27
						157	4	818	9							
11	43950 X	23381	-0-	-20569	-0-	22352	2	140	4	N	808	712	1			123
						889	9									
12	45415 X	27724	-0-	-17691	-0-	26779	2	238	4	N	643	730	1			36
						707	9									
01	45415 X	23926	-0-	-21489	-0-	23083	2	127	4	N	651	611	1			76
						716	9									
02	41020 X	19624	-0-	-21396	-0-	18796	2	287	4	N	492	461	1			107
						541	9									

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
09	152179 X	67424	-0-	-84755	-0-	297	1	63829	2	Y	1716	1459	1			257
						1410	4	1888	9							
10	79019 X	67234	-0-	-11785	-0-	296	1	61083	2	Y	2165	2048	1			374
						3473	4	2382	9							
11	76470 X	62516	-0-	-13954	-0-	273	1	59908	2	Y	2061	1966	1			469
						68	4	2267	9							
12	79019 X	57078	-0-	-21941	-0-	180	1	54777	2	Y	1928	2030	1			367
						2121	9									
01	79019 X	52731	-0-	-26288	-0-	110	1	51121	2	Y	1364	1449	1			282
						1500	9									
02	71372 X	41873	-0-	-29499	-0-	127	1	40829	2	Y	834	904	1			212
						917	9									

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

*03	0	84411	-0-	84411	1090477	82102	2	846	4	Y	1330	1200	1			253
						1463	9									
*04	0	86556	-0-	86556	1177033	84425	2	693	4	Y	1307	1270	1			290
						1438	9									
*05	0	81310	-0-	81310	1258343	79590	2	506	4	Y	1104	1276	1			118
						1214	9									
*06	0	78004	-0-	78004	1336347	76379	2	556	4	Y	972	959	1			131
						1069	9									
*07	0	77542	-0-	77542	1413889	73906	2	2555	4	Y	983	1011	1			103
						1081	9									
*08	0	73428	-0-	73428	1487317	71399	2	964	4	Y	968	1052	1			19
						1065	9									
*09	1542933 X	55616	-0-	-1487317	-0-	54687	2	149	4	Y	709	697	1			31
						780	9									
*10	271560 X	62304	-0-	-209256	-0-	60139	2	1322	4	Y	766	781	1			16
						843	9									
*11	262800 X	66258	-0-	-196542	-0-	61882	2	3311	4	Y	968	939	1			45
						1065	9									
*12	271560 X	65613	-0-	-205947	-0-	64302	2	211	4	Y	1000	959	1			86
						1100	9									
*01	271560 X	61871	-0-	-209689	-0-	60865	2	71	4	Y	850	838	1			98
						935	9									
02	245280 X	53364	-0-	-191916	-0-	52317	2	53	4	Y	904	939	1			63
						994	9									

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

08	0	362	-0-	362	362	315	2	44	4	N	3	1	1			2
						3	9									
09	0	74426	-0-	74426	74788	68613	2	2421	4	N	3084	2422	1			664
						3392	9									
10	0	61545	-0-	61545	136333	59516	2	349	4	N	1527	1638	1			553
						1680	9									
*11	154767 X	18434	-0-	-136333	-0-	17910	2	121	4	N	366	750	1			169
						403	9									
12	141577 X	23969	-0-	-117608	-0-	23160	2	130	4	N	617	639	1			147
						679	9									
01	141577 X	67206	-0-	-74371	-0-	64879	2	268	4	N	1872	1966	1			53
						2059	9									
02	127876 X	51720	-0-	-76156	-0-	49995	2	262	4	N	1330	1252	1			131
						1463	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		18808	-0-	18808	18808	9145	2	9629	3	N	1	1	1			-0-
							33	4	1	9							
08	0		121789	-0-	121789	140597	59929	2	60426	3	N	179	161	1			18
							1237	4	197	9							
09	0		86127	-0-	86127	226724	24	1	43051	2	N	-0-	18	1			-0-
							43049	3	3	4							
10	0		27131	-0-	27131	253855	10	1	13528	2	N	-0-					-0-
							13564	3	29	4							
*11	254658	X	803	-0-	-253855	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
							404	3	1	4							
*12	140461	X	48996	-0-	-91465	-0-	24	1	24038	2	N	-0-					-0-
							24914	3	20	4							
01	140461	X	3338	-0-	-137123	-0-	7	1	1623	2	N	-0-					-0-
							1671	3	37	4							
02	126868	X	380	-0-	-126488	-0-	5	1	342	2	N	19					19
							12	4	21	9							

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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	144277					N	9	9	8		15
10	0	W	-0-	-0-	-0-	144277					N	-0-				15
11	0	W	-0-	-0-	-0-	144277					N	-0-				15
12	0	W	-0-	-0-	-0-	144277					N	-0-				15
01	182754	X	-0-	-0-	-182754	-0-					N	-0-				15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-				11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2018 - P/A 10/01/2018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

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

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

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

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDECTOR (YATES)                //CONT.//   02596 900   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ECTOR
  JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC     //CONT.// 430368
    COLE "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 062984  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2760 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLE "B"                          WELL #:    1    RRCID -> 062985  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2775 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANNA K (ATOKA)                            03010 200   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LOVING
  SHELL WESTERN E&P                       774719
    ANNA K "44"                       WELL #:    1    RRCID -> 087568  COMPL. DATE 03/15/1980  TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WOODY J "45"                      WELL #:    1    RRCID -> 093670  COMPL. DATE 05/13/1981  TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 96
 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     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION           238708
    PAUL "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        1           1     -0-        -0-  B        -0-           1  1                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0-	B -0-	1	1			N	-0-					105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9 N	9	-0-	-0-	B -0-	2	1	7	9	N	6					124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	7					131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	7					138
12	9 N	-0-	-0-	-9	B -0-					N	12					150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	1					151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	6					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	3			N	-0-					176
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					176
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					176
12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	1790	3	1	9	N	1					177
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					177
02	1764	N	1031	-0-	-733	-0-	1031	3			N	-0-					177

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1230	N	766	-0-	-464	-0-	766	3			N	-0-					90
10	961	N	743	-0-	-218	-0-	743	3			N	-0-					90
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					90
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					90
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					90
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	701	3			N	-0-					90

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

09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					40
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					40
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					40
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					40
*01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					40
*02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					40

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 17760 PERF. 5090 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	194	-0-	-676	-0-	194	2			N	-0-					74
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1040	2	33	9	N	30					104
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1640	2	51	9	N	46					150
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	N	15					165
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					165
02	1400	N	327	-0-	-1073	-0-	327	2			N	-0-					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2892	2	209	9	N	190	188	1			147
10	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	1794	2	171	9	N	155	189	1			113
11	3150	X	978	-0-	-2172	-0-	784	2	194	9	N	176	189	1			100
12	3255	X	1252	-0-	-2003	-0-	1007	2	245	9	N	223	188	1			135
01	3255	X	1857	-0-	-1398	-0-	1617	2	240	9	N	218	188	1			165
02	2884	X	1197	-0-	-1687	-0-	1030	2	167	9	N	152	190	1			127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		201	-0-	201	206	201	2			N	-0-					102
10	14B2 EXT		220	-0-	220	426	220	2			N	-0-					102
11	493	X	67	-0-	-426	-0-	67	2			N	-0-					102
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					102
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					102
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	313	-0-	-407	-0-	313	2			N	-0-					64
10	744	X	24	-0-	-720	-0-	24	2			N	-0-					64
11	720	X	6	-0-	-714	-0-	6	2			N	-0-					64
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7708	2	282	9	N	256	370	1			178
10	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10160	2	414	9	N	376	371	1			183
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8464	2	58	9	N	53					236
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	6952	2	329	9	N	299	192	1			343
*01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6935	2	289	9	N	263	377	1			229
*02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	2	178	9	N	162	190	1			201

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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					224
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

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

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	715	2	89	9	N	81					95
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	500	2	127	9	N	115	186	1			24
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	129	2	31	9	N	28					52
12	837	N	246	-0-	-591	-0-	75	2	171	9	N	155					207
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	366	2	95	9	N	86	191	1			102
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	602	2	86	9	N	78					180

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

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

*08	30752	X	25309	-0-	-5443	-0-	24427	2	882	9	Y	802	727	1			510
09	29760	X	28637	-0-	-1123	-0-	27871	2	766	9	Y	696	916	1			290
10	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	29098	2	1122	9	Y	1020	559	1			751
11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	29708	2	1027	9	Y	934	1113	1			572
12	31219	X	31219	-0-	-0-	-0-	30152	2	1067	9	Y	970	1118	1			424
01	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	29461	2	1174	9	Y	1067	1103	1			388
*02	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	26449	2	948	9	Y	862	1099	1			151

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

*08	44888	X	39332	-0-	-5556	-0-	38160	2	1172	9	Y	1065	184	0	898	1	546
09	45465	X	45465	-0-	-0-	-0-	43905	2	1560	9	Y	1418	1086	1			878
10	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	46599	2	1562	9	Y	1420	1648	1			650
11	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	50912	2	1704	9	Y	1549	1711	1			488
12	51494	X	51494	-0-	-0-	-0-	49921	2	1573	9	Y	1430	1499	1			419
01	51441	X	51441	-0-	-0-	-0-	49835	2	1606	9	Y	1460	1132	1			747
*02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	47297	2	1454	9	Y	1322	1670	1			399

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4982	3	53	9	N	48					86
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					86
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					86
12	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3			N	-0-					86
01	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	3579	3	3	9	N	3					89
02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	3193	3			N	-0-					89

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

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2					4
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2					6
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	3	3	9	Y	3					9
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3	7	1			5
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					6
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			7

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1832	-0-	-718	-0-	1819	3	13	9	Y	12					22
10	2573	X	1424	-0-	-1149	-0-	1415	3	9	9	Y	8					30
11	2370	X	906	-0-	-1464	-0-	891	3	15	9	Y	14					44
12	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	1246	3	19	9	Y	17	34	1			27
01	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1540	3	6	9	Y	5					32
02	1708	X	1193	-0-	-515	-0-	1172	3	21	9	Y	19	18	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	501	3	37	9	Y	34					65
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	389	3	29	9	Y	26					91
11	660	N	291	-0-	-369	-0-	245	3	46	9	Y	42					133
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	343	3	56	9	Y	51	103	1			81
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	424	3	18	9	Y	16					97
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	323	3	62	9	Y	56	55	1			98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	91	3	36	9	Y	33					63
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	71	3	28	9	Y	25					88
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	45	3	45	9	Y	41					129
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	63	3	54	9	Y	49	100	1			78
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77	3	18	9	Y	16					94
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	Y	55	54	1			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	805	-0-	-335	-0-	780	3	25	9	Y	23					44
10	1147	X	625	-0-	-522	-0-	607	3	18	9	Y	16					60
11	1020	X	414	-0-	-606	-0-	382	3	32	9	Y	29					89
12	1054	X	571	-0-	-483	-0-	534	3	37	9	Y	34	69	1			54
01	1054	X	672	-0-	-382	-0-	660	3	12	9	Y	11					65
02	756	X	543	-0-	-213	-0-	502	3	41	9	Y	37	37	1			65

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					1
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					1
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-	1	5			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 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
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			153
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			153
11	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3		N	-0-			153
12	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	3		N	-0-			153
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3		N	-0-			153
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3		N	-0-			153

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

09	720 #	709	-0-	-11	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
11	750 #	677	-0-	-73	-0-	677	2		N	-0-			-0-
12	775 #	605	-0-	-170	-0-	605	2		N	-0-			-0-
01	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
02	672 #	652	-0-	-20	-0-	652	2		N	-0-			-0-

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

09	2688 R	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			135
10	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			135
11	2819 R	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			135
12	2790 #	2653	-0-	-137	-0-	2653	2		N	-0-			135
01	2790 #	2770	-0-	-20	-0-	2770	2		N	-0-			135
*02	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			135

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

09	870 #	388	-0-	-482	-0-	388	3		N	-0-			138
10	899 #	362	-0-	-537	-0-	362	3		N	-0-			138
11	570 #	449	-0-	-121	-0-	449	3		N	-0-			138
12	434 #	206	-0-	-228	-0-	206	3		N	-0-			138
01	434 #	259	-0-	-175	-0-	259	3		N	-0-			138
02	420 #	97	-0-	-323	-0-	97	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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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

09	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-				29
10	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	3			N	-0-				29
11	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	1894	3			N	-0-				29
12	1953	N	701	-0-	-1252	-0-	701	3			N	-0-				29
01	3100	N	3721	-0-	621	621	3555	3	166	9	N	151	161	1		19
*02	2800	N	2786	-0-	-14	607	2776	3	10	9	N	9				28

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				52
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				52
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				52
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				52
01	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-				52
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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

09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-				94
10	806	N	563	-0-	-243	-0-	559	3	4	9	N	4				98
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	660	3	12	9	N	11				109
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	529	3	4	9	N	4				113
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	3	N	-0-				113
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	N	-0-				113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	222	-0-	-828	-0-	16	3	173	4	N	30					444
							33	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	403	1	908	4	N	177	369	1			252
							195	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1814	4	202	9	N	184					436
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	4	N	176	356	1			256
							194	9									
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1689	4	209	9	N	190	178	1			268
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	431	3	541	4	N	69					337
							76	9									

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

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2880	3	62	9	N	56					321
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3158	3	51	9	N	46					367
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3042	3	69	9	N	63	282	1			148
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	3	40	9	N	36					184
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3146	3	52	9	N	47					231
*02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2913	3	42	9	N	38					269

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

09	1770	N	1573	-0-	-197	-0-	1566	2	7	9	N	6					201
10	1767	N	978	-0-	-789	-0-	961	2	17	9	N	15	1	8			215
11	1620	N	316	-0-	-1304	-0-	307	2	9	9	N	8					223
12	1612	N	898	-0-	-714	-0-	886	2	12	9	N	11					234
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	N	3					237
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					237

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3668	2	9	9	N	8	138	1			28
10	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	2699	2	8	9	N	7					35
11	2880	X	1659	-0-	-1221	-0-	1659	2			N	-0-					35
12	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2164	2	2	9	N	2					37
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					37
02	2688	X	2507	-0-	-181	-0-	2507	2			N	-0-					37

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

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					190
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					190
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					190
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					190
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					190
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					190

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

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

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

09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	53	1	2706	3	Y	63	60	0			11
						69	9									
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	59	1	2811	3	Y	73	68	0			16
						80	9									
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	60	1	2901	3	Y	81	83	0			14
						89	9									
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	61	1	3144	3	Y	96	100	0			10
						106	9									
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	59	1	3001	3	Y	86	81	0			15
						95	9									
*02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2613	3	Y	77	79	0			13
						85	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

09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					215
10	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2733	3	3	9	N	3					218
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					218
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					218
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					218
*02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	611	-0-	-529	-0-	17	1	350	2	N	215	318	1			123
						7	4	237	9							
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	207					330
						34	4	228	9							
11	780 N	77	-0-	-703	-0-	3	1	65	2	N	-0-					330
						9	4									
12	620 N	37	-0-	-583	-0-	2	2	35	9	N	32	175	1			187
01	744 N	62	-0-	-682	-0-	2	1	48	2	N	-0-					187
						12	4									
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					187

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	23	2	35	9	N	32	185	1			194
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	2	39	9	N	35					229
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	2	58	9	N	53					282
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	42					324
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					367
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	2	52	9	N	47	192	1			222

PA PROSPECT LLC 631641
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5372	210	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2512	-0-	2512	7884	2512	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2633	-0-	2633	10517	210	1	2423	2	Y	-0-					-0-
12	1600	N	2432	-0-	832	11349	175	1	2257	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2754	-0-	-346	11003	217	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*02	13507	X	2504	-0-	-11003	-0-	196	1	2308	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

09	9600	X	9558	-0-	-42	-0-	9558	2			N	-0-					35
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10783	2	4	9	N	4					39
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-	2	6			37
12	10230	X	5956	-0-	-4274	-0-	5956	2			N	-0-	3	6			34
01	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	9920	2			N	-0-	6	6			28
02	9240	X	8115	-0-	-1125	-0-	8115	2			N	-0-	4	6			30

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	9300	X	2825	-0-	-6475	-0-	2825	3			N	-0-					41
10	9610	X	2	-0-	-9608	-0-	2	3			N	-0-	1	1			40
11	9300	X	4	-0-	-9296	-0-	3	3	1	9	N	1					41
12	9610	X	8	-0-	-9602	-0-	8	3			N	-0-					41
01	8370	X	6	-0-	-8364	-0-	6	3			N	-0-					41
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					41

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

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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

09	5670	X	5276	-0-	-394	-0-	5276	3			N	-0-					21
10	5735	X	5309	-0-	-426	-0-	5309	3			N	-0-	1	1			20
11	5970	X	4895	-0-	-1075	-0-	4895	3			N	-0-					20
12	6169	X	5140	-0-	-1029	-0-	5140	3			N	-0-					20
01	6169	X	5025	-0-	-1144	-0-	5025	3			N	-0-					20
02	4928	X	4393	-0-	-535	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

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

09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	247					247
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

09	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					122
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					122
12	372	X	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					122
01	372	X	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					122
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					122

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

09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-					31
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					31
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					31
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	3	4	9	N	4					35
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	3			N	-0-					35
*02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					35

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					109
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					109
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	3			N	-0-					109
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					109
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					109

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
09	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4696	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
11	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-
12	7130	X	2544	-0-	-4586	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
01	6451	X	4896	-0-	-1555	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	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
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-	9	6			90
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					90
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					90
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					90
*02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4607	3	2	9	N	2	4	6			88

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
09	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3			N	-0-					32
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					32
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					32
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3			N	-0-					32
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					32
*02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					32

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
09	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11915	3	2	9	N	2					51
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	1					52
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	3					55
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	3	2	9	N	2					57
01	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10542	3	2	9	N	2					59
*02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8965	3	2	9	N	2					61

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
09	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2650	3	28	9	N	25					140
10	2728	#	2701	-0-	-27	-0-	2672	3	29	9	N	26					166
11	2640	#	2596	-0-	-44	-0-	2570	3	26	9	N	24					190
12	2759	#	2633	-0-	-126	-0-	2605	3	28	9	N	25					215
01	2759	#	2547	-0-	-212	-0-	2519	3	28	9	N	25					240
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	170	1			70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		695	-0-	695	695	692	3	3	9	Y	3					187
10	DLQ G-10		668	-0-	668	1363	661	3	7	9	Y	6					193
11	DLQ G-10		641	-0-	641	2004	641	3			Y	-0-					193
12	DLQ G-10		628	-0-	628	2632	628	3			Y	-0-					193
*01	3000	N	629	-0-	-2371	261	629	3			Y	-0-					193
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					195
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					195
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					195
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					195
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					195
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	18	1	76	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	246	-0-	-84	-0-	234	3	12	9	N	11					12
10	341	#	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					12
11	180	#	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					12
12	248	#	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					12
01	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					12
02	224	#	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					12

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

CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	10	1			2
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			1
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	21	2	4	9	Y	4	5	1			4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	11	2	2	9	Y	2					4
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	Y	3	4	1			3
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	2	1			1
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
09	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	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
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	197	2	105	9	Y	95	77	1			66
10	310	X	265	-0-	-45	-0-	193	2	72	9	Y	65	74	1			57
11	420	X	165	-0-	-255	-0-	99	2	66	9	Y	60					117
12	434	X	319	-0-	-115	-0-	220	2	99	9	Y	90	84	1			123
01	434	X	256	-0-	-178	-0-	204	2	52	9	Y	47	111	1			59
02	280	X	197	-0-	-83	-0-	149	2	48	9	Y	44					103

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

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

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 #	211	-0-	-89	-0-	101	2	110	9	N	100	737	1			307
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	87	2	425	9	N	386	349	1			344
11	300 #	222	-0-	-78	-0-	112	2	110	9	N	100					444
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	47	377	1			114
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	46					160
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	56					216

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5205	3	18	9	Y	16					27
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	3	1	5376	3	Y	8					35
						9	9									
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1	1	5212	3	Y	14					49
						15	9									
12	5301 X	3356	-0-	-1945	-0-	3352	3	4	9	Y	4					53
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1	1	5457	3	Y	21	45	1			29
						23	9									
02	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856	2	1	4811	3	Y	39	46	1			22
						43	9									

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

09	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					62
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	43	1	135	3	N	-0-					62
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	N	-0-					62
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	N	-0-					62
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	-0-					62
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	3	N	-0-					62

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

09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4996	2	3	9	Y	3					28
10	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5077	2			Y	-0-					28
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	3					31
12	5115 X	2852	-0-	-2263	-0-	2845	2	7	9	Y	6	20	1			17
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					21
*02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4727	2	7	9	Y	6					27

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9340	2	2	9	Y	2					33
10	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9499	2	1	9	Y	1					34
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	4					38
12	7130 X	4828	-0-	-2302	-0-	4820	2	8	9	Y	7	24	1			21
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8721	2	4	9	Y	4					25
02	8708 X	7596	-0-	-1112	-0-	7587	2	9	9	Y	8					33

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1891 N	786	-0-	-1105	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

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

09	1230 N	715	-0-	-515	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	22388	3	16	4	Y	103	100	1			79
						113	9									
10	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	73	108	1			44
11	21930 X	111	-0-	-21819	-0-	1	4	110	9	Y	100	89	1			55
*12	22909 X	20667	-0-	-2242	-0-	20619	3	48	9	Y	44	74	1			25
01	22909 X	20526	-0-	-2383	-0-	20503	3	23	9	Y	21	39	1			7
02	20804 X	15055	-0-	-5749	-0-	15035	3	20	9	Y	18	15	1			10

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
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4033	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	30	12	1			18
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	51	41	1			28
*12	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3729	3	13	9	Y	12	33	1			7
01	3999 X	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	3780 X	3160	-0-	-620	-0-	3152	3	8	9	Y	7	3	1			4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			Y	-0-					-0-
10	26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	26779	2			Y	-0-					-0-
11	24600 X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-
12	25420 X	14944	-0-	-10476	-0-	14944	2			Y	-0-					-0-
01	27236 X	27236	-0-	-0-	-0-	27236	2			Y	-0-					-0-
02	25396 X	24927	-0-	-469	-0-	24927	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					4
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					4
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950 X	7442	-0-	-508	-0-	7439	2	3	9	Y	3					39
10	8184 X	7564	-0-	-620	-0-	7563	2	1	9	Y	1					40
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	5					45
12	7998 X	4501	-0-	-3497	-0-	4493	2	8	9	Y	7	28	1			24
01	7998 X	7875	-0-	-123	-0-	7869	2	6	9	Y	5					29
02	6944 X	6498	-0-	-446	-0-	6487	2	11	9	Y	10					39

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

09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12361	3	12	9	Y	11					230
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	4					234
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	18					252
12	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6814	3	21	9	Y	19					271
01	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12014	3	28	9	Y	25	183	1			113
02	11536 X	9010	-0-	-2526	-0-	8991	3	19	9	Y	17	1	6			129

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

09	22740 X	22311	-0-	-429	-0-	22201	3	13	4	Y	88	33	1			68
						97	9									
10	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	53	89	1			32
11	22650 X	23	-0-	-22627	-0-	1	4	22	9	Y	20	41	1			11
*12	23405 X	21943	-0-	-1462	-0-	21884	3	59	9	Y	54	34	1			31
01	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	21734	3	76	9	Y	69	76	1			24
02	T. A.	18276	-0-	18276	18276	18204	3	72	9	Y	65	52	1			37

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					120
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					120
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					120
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					120
01	5084 X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3			N	-0-					120
02	4592 X	3932	-0-	-660	-0-	3932	3			N	-0-					120

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

09	18600 X	10858	-0-	-7742	-0-	10840	3	18	9	Y	16					27
10	19220 X	8353	-0-	-10867	-0-	8344	3	9	9	Y	8					35
11	15420 X	11268	-0-	-4152	-0-	55	1	11198	3	Y	14					49
						15	9									
12	15934 X	11251	-0-	-4683	-0-	8	1	11239	3	Y	4					53
						4	9									
01	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	16151	3	23	9	Y	21	45	1			29
02	DLQ G-10	14611	-0-	14611	14611	51	1	14517	3	Y	39	46	1			22
						43	9									

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					191
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					191
11	4470 X	4089	-0-	-381	-0-	4089	3			N	-0-					191
12	4681 X	3916	-0-	-765	-0-	3916	3			N	-0-					191
*01	4681 X	4221	-0-	-460	-0-	4184	3	37	9	N	34	172	1			53
02	4228 X	3872	-0-	-356	-0-	3872	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

09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					61
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					61
11	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	1725	3			N	-0-					61
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					61
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					61
*02	2800 N	2876	-0-	76	76	2869	3	7	9	N	6	6	8			61

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5442	2	11	9	Y	10					132
10	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3341	2	4	9	Y	4					136
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	13					149
12	3503	X	2596	-0-	-907	-0-	2566	2	30	9	Y	27	95	1			81
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4424	2	20	9	Y	18					99
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5304	2	33	9	Y	30					129

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 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
09	6060	X	2930	-0-	-3130	-0-	2925	3	4	4	Y	1					1
							1	9									
10	4929	X	3204	-0-	-1725	-0-	3192	3	12	9	Y	11	5	1			7
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*12	6169	X	4637	-0-	-1532	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5150	-0-	5150	5150	5150	3			Y	-0-					-0-

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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24092	2	211	9	N	192	171	1			84
10	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	23581	2	230	9	N	209	184	1			109
11	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	237	186	1			160
12	25110	X	10313	-0-	-14797	-0-	10098	2	215	9	N	195	190	1			165
01	25110	X	17747	-0-	-7363	-0-	17546	2	201	9	N	183	190	1			158
02	22680	X	16376	-0-	-6304	-0-	16182	2	194	9	N	176	191	1			143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18497	3	13	4	Y	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	3			Y	-0-					-0-
01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
02	17276	X	9422	-0-	-7854	-0-	9418	3	4	9	Y	4	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3523	2	3	9	Y	3					29
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3691	2	1	9	Y	1					30
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	2					32
12	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	1999	2	8	9	Y	7	21	1			18
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	Y	4					22
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	2994	2	7	9	Y	6					28

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	24311	3	17	4	Y	4	1	1			3
						4	9									
10	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	15	9	1			9
11	11250 X	31	-0-	-11219	-0-	1	4	30	9	Y	27	21	1			15
*12	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	15420	3	43	9	Y	39	32	1			22
01	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12903	3	15	9	Y	14	31	1			5
02	22372 X	13199	-0-	-9173	-0-	13198	3	1	9	Y	1	5	1			1

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
09	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	25974	2	106	9	Y	96					268
10	26447 X	26447	-0-	-0-	-0-	26328	2	119	9	Y	108	187	1			189
11	21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	118					307
12	22010 X	14778	-0-	-7232	-0-	14618	2	160	9	Y	145	190	1			262
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26200	2	132	9	Y	120	181	1			201
02	24164 X	19322	-0-	-4842	-0-	19192	2	130	9	Y	118					319

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					203
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					203
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					203
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20	7	6			216
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4111	2	12	9	Y	11					227
02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	3942	2	4	9	Y	4					231

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					82
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					82
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					82
12	1178 N	608	-0-	-570	-0-	608	2			N	-0-					82
01	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					82
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	5317	-0-	-143	-0-	600	1	4681	3	N	33					227
						36	9									
10	5642 X	5220	-0-	-422	-0-	580	1	4622	3	N	16					243
						18	9									
11	5430 X	5265	-0-	-165	-0-	580	1	4662	3	N	21					264
						23	9									
12	5611 X	5458	-0-	-153	-0-	620	1	4816	3	N	20	180	1			104
						22	9									
01	5611 X	5249	-0-	-362	-0-	620	1	4604	3	N	23					127
						25	9									
*02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	480	1	4461	3	N	98					225
						108	9									

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

09	3000 N	4756	-0-	1756	1756	4756	3			Y	-0-					112
10	3100 N	5813	-0-	2713	4469	5813	3			Y	-0-					112
11	3000 N	2683	-0-	-317	4152	2683	3			Y	-0-					112
12	4614 X	462	-0-	-4152	-0-	462	3			Y	-0-					112
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-					112
02	DLQ G-10	5194	-0-	5194	5194	5194	3			Y	-0-					112

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

09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9055	3	18	9	Y	16					27
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8033	3	9	9	Y	8					35
11	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	10	1	8742	3	Y	14					49
						15	9									
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	4	1	5973	3	Y	4					53
						4	9									
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10960	3	23	9	Y	21	45	1			29
02	DLQ G-10	10302	-0-	10302	10302	23	1	10236	3	Y	39	46	1			22
						43	9									

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

09	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	5183	3	18	9	Y	16					27
10	5456 X	5366	-0-	-90	-0-	3	1	5354	3	Y	8					35
						9	9									
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	1	1	5190	3	Y	14					49
						15	9									
12	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	3338	3	4	9	Y	4					53
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5435	3	Y	21	45	1			29
						23	9									
02	DLQ G-10	4836	-0-	4836	4836	2	1	4791	3	Y	39	46	1			22
						43	9									

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

09	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	3			Y	-0-					25
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	43	1	135	3	Y	-0-					25
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	-0-					25
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					25
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					25
02	DLQ G-10	198	-0-	198	198	39	1	159	3	Y	-0-					25

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580 X	6904	-0-	-4676	-0-	6904	3			Y	-0-					-0-
10	9734 X	5169	-0-	-4565	-0-	82	1	5087	3	Y	-0-					-0-
11	6060 X	5350	-0-	-710	-0-	19	1	5331	3	Y	-0-					-0-
12	7130 X	3691	-0-	-3439	-0-	46	1	3645	3	Y	-0-					-0-
01	7130 X	4109	-0-	-3021	-0-	85	1	4024	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10960	-0-	10960	10960	10960	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6360 X	4315	-0-	-2045	-0-	4315	2			N	-0-					100
10	6572 X	4301	-0-	-2271	-0-	4301	2			N	-0-					100
11	6360 X	4109	-0-	-2251	-0-	4109	2			N	-0-					100
*12	6572 X	4250	-0-	-2322	-0-	4250	2			N	-0-					100
01	4836 X	4348	-0-	-488	-0-	4348	2			N	-0-					100
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-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

09	4470 X	4308	-0-	-162	-0-	4308	3			N	-0-					69
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					69
11	4320 X	3366	-0-	-954	-0-	3366	3			N	-0-					69
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					69
01	5611 X	4298	-0-	-1313	-0-	4298	3			N	-0-					69
02	5068 X	4021	-0-	-1047	-0-	4021	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	10	4	1			6
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	6	1			1
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

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

09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					7
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	5	1			2
*02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					3

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4750	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4898	X	3668	-0-	-1230	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	2609	-0-	-2289	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2900	-0-	-1524	-0-	2894	3	6	9	Y	5	2	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	25163	3	17	4	Y	53	41	1			41
							58	9									
10	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	82	73	1			50
11	24900	X	56	-0-	-24844	-0-	1	4	55	9	Y	50	72	1			28
12	25730	X	13509	-0-	-12221	-0-	13459	3	50	9	Y	45	47	1			26
01	24380	X	23856	-0-	-524	-0-	23771	3	85	9	Y	77	77	1			26
02	21980	X	20043	-0-	-1937	-0-	19934	3	109	9	Y	99	69	1			56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	13373	-0-	-1717	-0-	13333	3	15	4	Y	23	5	1			18
							25	9									
10	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	5	20	1			3
11	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	9	7	1			5
*12	16275	X	15449	-0-	-826	-0-	15426	3	23	9	Y	21	14	1			12
01	16275	X	12603	-0-	-3672	-0-	12600	3	3	9	Y	3	14	1			1
02	12488	X	10960	-0-	-1528	-0-	10950	3	10	9	Y	9	5	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14583	3	10	4	Y	-0-					-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	61	24	1			37
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	85	75	1			47
*12	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14166	3	105	9	Y	95	88	1			54
01	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14250	3	67	9	Y	61	94	1			21
02	12712	X	12097	-0-	-615	-0-	12087	3	10	9	Y	9	25	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	12014	-0-	-46	-0-	11907	3	15	4	Y	84	52	1			65
							92	9									
10	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	22	74	1			13
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	9	17	1			5
*12	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13096	3	7	9	Y	6	8	1			3
01	12400	X	10574	-0-	-1826	-0-	10561	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	11200	X	4776	-0-	-6424	-0-	4770	3	6	9	Y	5	6	1			3

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020 X	6134	-0-	-886	-0-	6129	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	7254 X	6321	-0-	-933	-0-	6313	3	8	9	Y	7	3	1			4
11	7020 X	5710	-0-	-1310	-0-	5707	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	6634 X	2696	-0-	-3938	-0-	2696	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	6634 X	5168	-0-	-1466	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	5048	3			Y	-0-					-0-

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

09	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10484	3	7	4	Y	12	3	1			9
						13	9									
10	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	8	12	1			5
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*12	10850 X	9913	-0-	-937	-0-	9898	3	15	9	Y	14	6	1			8
01	10718 X	9978	-0-	-740	-0-	9944	3	34	9	Y	31	28	1			11
02	9604 X	8978	-0-	-626	-0-	8963	3	15	9	Y	14	17	1			8

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

09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7793	3	9	4	Y	-0-					-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
11	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8711 X	4434	-0-	-4277	-0-	4434	3			Y	-0-					-0-
01	8711 X	7319	-0-	-1392	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
*02	7280 X	3675	-0-	-3605	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

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

09	8760 X	8749	-0-	-11	-0-	8744	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	17	7	1			10
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	8	14	1			4
*12	9486 X	9142	-0-	-344	-0-	9142	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	9486 X	8917	-0-	-569	-0-	8917	3			Y	-0-					-0-
*02	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-

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

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

09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4627	3	20	9	N	18					299
10	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	4337	3	10	9	N	9	185	1			123
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	6					129
12	5301 X	2178	-0-	-3123	-0-	2148	3	30	9	N	27					156
01	4805 X	2654	-0-	-2151	-0-	2625	3	29	9	N	26					182
*02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4909	3	35	9	N	32					214

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12978	3	14	4	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	68	27	1			41
11	5910	X	121	-0-	-5789	-0-	1	4	120	9	Y	109	90	1			60
12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7107	3	46	9	Y	42	78	1			24
01	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11786	3	109	9	Y	99	89	1			34
02	12124	X	10760	-0-	-1364	-0-	10706	3	54	9	Y	49	55	1			28

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

09	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11263	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					-0-
11	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	14	6	1			8
12	11656	X	5195	-0-	-6461	-0-	5195	3			Y	-0-	8	1			-0-
01	11656	X	10030	-0-	-1626	-0-	10004	3	26	9	Y	24	16	1			8
02	10528	X	8674	-0-	-1854	-0-	8674	3			Y	-0-	8	1			-0-

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

09	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13386	3	14	4	Y	-0-					-0-
10	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	41	16	1			25
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	24	36	1			13
*12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12898	3	73	9	Y	66	42	1			37
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13578	3	80	9	Y	73	85	1			25
*02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9991	3	56	9	Y	51	47	1			29

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

09	600	N	53	-0-	-547	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1475	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1165	3	6	9	Y	5	5	1			3

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

09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6163	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	13	6	1			7
*12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6523	3	18	9	Y	16	14	1			9
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-	9	1			-0-
*02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5928	3	25	9	Y	23	10	1			13

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

09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11365	3	8	4	Y	-0-					-0-
10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9641	X	9273	-0-	-368	-0-	9267	3	6	9	Y	5	2	1			3
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10751	3	19	9	Y	17	14	1			6
02	10612	X	7974	-0-	-2638	-0-	7974	3			Y	-0-	6	1			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310 X	19358	-0-	-952	-0-	19345	3	13	4	Y	-0-					-0-
10	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	-0-					-0-
11	19680 X	9	-0-	-19671	-0-	1	4	8	9	Y	7	3	1			4
12	20336 X	7870	-0-	-12466	-0-	7847	3	23	9	Y	21	13	1			12
01	20336 X	18876	-0-	-1460	-0-	18840	3	36	9	Y	33	34	1			11
02	18060 X	16880	-0-	-1180	-0-	16860	3	20	9	Y	18	19	1			10

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

09	9450 X	8898	-0-	-552	-0-	8795	3	9	4	Y	85	114	1			65
						94	9									
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	18	72	1			11
11	9300 X	11	-0-	-9289	-0-	1	4	10	9	Y	9	15	1			5
*12	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10940	3	149	9	Y	135	63	1			77
01	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13545	3	65	9	Y	59	116	1			20
02	DLQ G-10	6148	-0-	6148	6148	6148	3			Y	-0-	20	1			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					34
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					34
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					34
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					34
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					34
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	6			30

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380 #	1317	-0-	-63	-0-	1239	2	78	9	N	71	81	1			33
10	1426 #	826	-0-	-600	-0-	724	2	102	9	N	93	94	1			32
11	1380 #	1294	-0-	-86	-0-	1243	2	51	9	N	46	77	1			1
12	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	1830	2	428	9	N	389	111	1			279
01	4105 R	4105	-0-	-0-	-0-	2975	2	1130	9	N	1027	1189	1			117
*02	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1056	2	763	9	N	694	595	1			216

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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	3	17	9	N	15	15	0			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	670	3	40	9	N	36	35	0			1
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	718	3	18	9	N	16	17	0			-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	672 N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1113	-0-	-203	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	450 N	165	-0-	-285	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

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

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

09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	816	-0-	-416	-0-	816	3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3428	R	3428	-0-	-0-	-0-	3373	3	55	9	Y	50	50	0			2
09	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2743	3	29	9	Y	26	27	0			1
10	3441	#	2094	-0-	-1347	-0-	2033	3	61	9	Y	55	54	0			2
11	3330	#	3227	-0-	-103	-0-	3092	3	135	9	Y	123	122	0			3
12	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3608	3	50	9	Y	45	47	0			1
01	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	3989	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	3024	#	2055	-0-	-969	-0-	1939	3	116	9	Y	105	101	0			4

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	48	3	7	9	Y	6	5	0			1
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	3	10	9	Y	9	8	0			2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	9	9	0			2
							1	4	10	9							
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8	8	0			2
							9	9									

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1668	3	20	9	Y	18	18	0			5
10	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1718	3	30	9	Y	27	27	0			5
11	1740	N	1213	-0-	-527	-0-	1179	3	34	9	Y	31	30	0			6
12	1736	N	685	-0-	-1051	-0-	3	1	635	3	Y	29	29	0			6
							15	4	32	9							
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	8	1	1532	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	28	26	0			8
							31	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1236	3	32	9	Y	29	26	0			7
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1267	3	31	9	Y	28	30	0			5
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1287	3	34	9	Y	31	30	0			6
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	29	29	0			6
							28	4	32	9							
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	57	47	0			16
							63	9									

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17484	X	17462	-0-	-22	-0-	17459	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17280	X	16231	-0-	-1049	-0-	16225	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	17856	X	16875	-0-	-981	-0-	16803	3	72	9	Y	65	63	0			2
11	15750	X	15477	-0-	-273	-0-	15437	3	40	9	Y	36	37	0			1
12	16275	X	15726	-0-	-549	-0-	15726	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17127	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14700	X	13864	-0-	-836	-0-	13862	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

*08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9087	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9101	3	25	9	Y	23	23	0			1
10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9452	3	85	9	Y	77	76	0			2
11	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	8865	3	54	9	Y	49	50	0			1
12	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9819	3	67	9	Y	61	60	0			2
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9494	3	59	9	Y	54	54	0			2
*02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8346	3	55	9	Y	50	50	0			2

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

*08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11999	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11873	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12011	3	41	9	Y	37	36	0			1
11	11220	X	10636	-0-	-584	-0-	10566	3	70	9	Y	64	63	0			2
12	11594	X	10205	-0-	-1389	-0-	10177	3	28	9	Y	25	26	0			1
01	11594	X	10051	-0-	-1543	-0-	10033	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	10472	X	9064	-0-	-1408	-0-	9049	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

*08	18321	X	17409	-0-	-912	-0-	17386	3	23	9	Y	21	21	0			1
09	18060	X	16191	-0-	-1869	-0-	16167	3	24	9	Y	22	22	0			1
10	18662	X	16398	-0-	-2264	-0-	16370	3	28	9	Y	25	25	0			1
11	15660	X	14496	-0-	-1164	-0-	14470	3	26	9	Y	24	24	0			1
12	16182	X	12754	-0-	-3428	-0-	12728	3	26	9	Y	24	24	0			1
01	16182	X	12278	-0-	-3904	-0-	12260	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	14616	X	11679	-0-	-2937	-0-	11656	3	23	9	Y	21	20	0			1

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

*08	12462	X	9982	-0-	-2480	-0-	9962	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	10620	X	9598	-0-	-1022	-0-	9586	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
10	10974	X	9888	-0-	-1086	-0-	9878	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10368	3	41	9	Y	37	36	0			1
12	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9987	3	33	9	Y	30	30	0			1
01	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	8947	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	8680	X	7712	-0-	-968	-0-	7693	3	19	9	Y	17	17	0			1

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

*08	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15836	3	42	9	Y	38	39	0			1
09	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	20452	3	37	9	Y	34	34	0			1
10	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16190	3	37	9	Y	34	34	0			1
11	16950	X	12483	-0-	-4467	-0-	12449	3	34	9	Y	31	31	0			1
12	17515	X	15922	-0-	-1593	-0-	15877	3	45	9	Y	41	41	0			1
01	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19722	3	51	9	Y	46	46	0			1
02	17640	X	16751	-0-	-889	-0-	16706	3	45	9	Y	41	41	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	53320	X	37506	-0-	-15814	-0-	37414	3	92	9	Y	84	81	0			3
09	59727	X	59727	-0-	-0-	-0-	59538	3	189	9	Y	172	168	0			7
10	64595	X	64595	-0-	-0-	-0-	64572	3	23	9	Y	21	27	0			1
11	60806	X	60806	-0-	-0-	-0-	60721	3	85	9	Y	77	76	0			2
12	54684	X	3352	-0-	-51332	-0-	3344	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
01	64604	X	29455	-0-	-35149	-0-	29388	3	67	9	Y	61	59	0			2
*02	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60113	3	68	9	Y	62	62	0			2

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

*08	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3147	3	7	9	Y	6	8	0			60
09	4380	X	3073	-0-	-1307	-0-	3066	3	7	9	Y	6	6	0			60
10	4464	X	2917	-0-	-1547	-0-	2896	3	21	9	Y	19	18	0			61
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3179	3	33	9	Y	30	30	0			61
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4579	3	43	9	Y	39	39	0			61
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	3	15	9	Y	14	15	0			60
*02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4239	3	58	9	Y	53	51	0			62

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

*08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	5289	3	11	9	N	10	11	0			-0-
09	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	4998	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5259	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	5130	X	4030	-0-	-1100	-0-	4017	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	5301	X	4805	-0-	-496	-0-	4793	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4988	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	4760	X	4288	-0-	-472	-0-	4278	3	10	9	N	9	9	0			-0-

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

*08	14446	X	9752	-0-	-4694	-0-	9745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	13980	X	9322	-0-	-4658	-0-	9316	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	11780	X	9913	-0-	-1867	-0-	9901	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	10440	X	8607	-0-	-1833	-0-	8594	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11028	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11883	3	55	9	N	50	49	0			1
*02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8976	3	37	9	N	34	34	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

*08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22673	3	120	9	N	109	115	0			4
09	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	23398	3	129	9	N	117	116	0			5
10	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21392	3	127	9	N	115	117	0			3
11	20550	X	20022	-0-	-528	-0-	19877	3	145	9	N	132	131	0			4
12	21235	X	17824	-0-	-3411	-0-	17635	3	189	9	N	172	171	0			5
01	21235	X	17556	-0-	-3679	-0-	17380	3	176	9	N	160	160	0			5
02	19180	X	15930	-0-	-3250	-0-	15781	3	149	9	N	135	135	0			5

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7 RRCID -> 279502 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023

*03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	7	7	0			-0-
*04	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	7	7	0			-0-
*05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2904	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
*08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
*09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2018

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4006	3	28	9	N	25	25	0			1
09	3870	X	3661	-0-	-209	-0-	3639	3	22	9	N	20	20	0			1
10	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	3537	3	29	9	N	26	26	0			1
11	4050	X	3491	-0-	-559	-0-	3471	3	20	9	N	18	18	0			1
12	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3834	3	23	9	N	21	21	0			1
01	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	3519	3	31	9	N	28	28	0			1
*02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3649	3	22	9	N	20	20	0			1

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

*08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6915	3	24	9	N	22	23	0			1
09	6810	X	6542	-0-	-268	-0-	6518	3	24	9	N	22	22	0			1
10	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	6656	3	30	9	N	27	27	0			1
11	6810	X	6208	-0-	-602	-0-	6179	3	29	9	N	26	26	0			1
12	7037	X	6938	-0-	-99	-0-	6914	3	24	9	N	22	22	0			1
01	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	6789	3	25	9	N	23	23	0			1
02	6104	X	5451	-0-	-653	-0-	5417	3	34	9	N	31	31	0			1

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

*08	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3295	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	3138	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	2997	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3200	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6542	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	3	6	9	N	5	5	0			-0-

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

*08	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	36083	3	116	9	N	105	107	0			4
09	35098	X	35098	-0-	-0-	-0-	34965	3	133	9	N	121	120	0			5
10	35183	X	35183	-0-	-0-	-0-	35027	3	156	9	N	142	143	0			4
11	33270	X	32620	-0-	-650	-0-	32469	3	151	9	N	137	137	0			4
12	34379	X	33485	-0-	-894	-0-	33335	3	150	9	N	136	136	0			4
01	34379	X	32983	-0-	-1396	-0-	32840	3	143	9	N	130	130	0			4
02	31052	X	29530	-0-	-1522	-0-	29410	3	120	9	N	109	109	0			4

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

*08	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	23024	3	97	9	N	88	86	0			3
09	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21532	3	84	9	N	76	76	0			3
10	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	22680	3	99	9	N	90	90	0			3
11	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21838	3	122	9	N	111	111	0			3
12	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24561	3	162	9	N	147	146	0			4
01	21576	X	21543	-0-	-33	-0-	21430	3	113	9	N	103	104	0			3
*02	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20638	3	92	9	N	84	84	0			3

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

*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	N	3	4	0			-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	N	7	7	0			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	837	X	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	207	-0-	-1053	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	108	-0-	-1194	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6860	3	83	9	N	75	73	0			2
12	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11973	3	53	9	N	48	49	0			1
01	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11143	3	37	9	N	34	34	0			1
*02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9438	3	29	9	N	26	26	0			1

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

*08	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16337	3	32	9	N	29	29	0			1
09	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16083	3	35	9	N	32	32	0			1
10	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17554	3	53	9	N	48	48	0			1
11	15840	X	13902	-0-	-1938	-0-	13871	3	31	9	N	28	28	0			1
12	16368	X	15281	-0-	-1087	-0-	15231	3	50	9	N	45	45	0			1
01	16585	X	15210	-0-	-1375	-0-	15169	3	41	9	N	37	37	0			1
02	14980	X	13525	-0-	-1455	-0-	13492	3	33	9	N	30	30	0			1

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

*08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7749	3	25	9	N	23	23	0			1
09	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9655	3	17	9	N	15	15	0			1
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7506	3	6	9	N	5	6	0			-0-
11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	6206	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	7781	X	7318	-0-	-463	-0-	7282	3	36	9	N	33	32	0			1
01	8649	X	7250	-0-	-1399	-0-	7220	3	30	9	N	27	27	0			1
02	7812	X	6208	-0-	-1604	-0-	6185	3	23	9	N	21	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

*08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8381	3	9	9	N	8	9	0			-0-
09	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8329	3	15	9	N	14	13	0			1
10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8643	3	24	9	N	22	22	0			1
11	8160	X	6470	-0-	-1690	-0-	6448	3	22	9	N	20	20	0			1
12	8432	X	6868	-0-	-1564	-0-	6843	3	25	9	N	23	23	0			1
01	8680	X	7640	-0-	-1040	-0-	7603	3	37	9	N	34	34	0			1
02	7840	X	7292	-0-	-548	-0-	7249	3	43	9	N	39	39	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

*08	12710	X	10135	-0-	-2575	-0-	10088	3	47	9	N	43	43	0			2
09	12300	X	9373	-0-	-2927	-0-	9310	3	63	9	N	57	57	0			2
10	10106	X	9580	-0-	-526	-0-	9513	3	67	9	N	61	61	0			2
11	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	16914	3	20	9	N	18	19	0			1
12	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10332	3	67	9	N	61	60	0			2
01	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9601	3	78	9	N	71	71	0			2
02	11480	X	8734	-0-	-2746	-0-	8687	3	47	9	N	43	44	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

*08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3294	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	2999	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3178	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3166	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2968	X	2804	-0-	-164	-0-	2793	3	11	9	N	10	10	0			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5693	3	18	9	N	16	16	0			1
09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4602	3	8	9	N	7	8	0			-0-
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3923	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3921	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5970	3	33	9	N	30	29	0			1
01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	3	18	9	N	16	17	0			-0-
*02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

*08	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	24941	3	34	9	N	31	32	0			1
09	29020 X	29020	-0-	-0-	-0-	28998	3	22	9	N	20	20	0			1
10	26507 X	26507	-0-	-0-	-0-	26477	3	30	9	N	27	27	0			1
11	24180 X	22320	-0-	-1860	-0-	22290	3	30	9	N	27	27	0			1
12	24986 X	18634	-0-	-6352	-0-	18601	3	33	9	N	30	30	0			1
01	26009 X	23238	-0-	-2771	-0-	23202	3	36	9	N	33	33	0			1
02	23492 X	21012	-0-	-2480	-0-	20980	3	32	9	N	29	29	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

*08	14322 X	13052	-0-	-1270	-0-	13006	3	46	9	N	42	42	0			2
09	14100 X	12042	-0-	-2058	-0-	12014	3	28	9	N	25	26	0			1
10	14570 X	11741	-0-	-2829	-0-	11731	3	10	9	N	9	10	0			-0-
11	14100 X	10777	-0-	-3323	-0-	10748	3	29	9	N	26	25	0			1
12	13950 X	11008	-0-	-2942	-0-	10986	3	22	9	N	20	20	0			1
01	13051 X	10450	-0-	-2601	-0-	10442	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	11228 X	10262	-0-	-966	-0-	10237	3	25	9	N	23	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

*08	6231 X	6045	-0-	-186	-0-	6033	3	12	9	N	11	12	0			-0-
09	6030 X	5764	-0-	-266	-0-	5756	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	6231 X	5822	-0-	-409	-0-	5815	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	6030 X	5148	-0-	-882	-0-	5141	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	6231 X	5573	-0-	-658	-0-	5561	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	6045 X	5909	-0-	-136	-0-	5897	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	5376 X	5111	-0-	-265	-0-	5103	3	8	9	N	7	7	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

*08	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	17039	3	36	9	N	33	33	0			1
09	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17890	3	28	9	N	25	25	0			1
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	16982	3	31	9	N	28	28	0			1
11	14580 X	13431	-0-	-1149	-0-	13399	3	32	9	N	29	29	0			1
12	15066 X	13118	-0-	-1948	-0-	13085	3	33	9	N	30	30	0			1
01	15066 X	12638	-0-	-2428	-0-	12601	3	37	9	N	34	34	0			1
02	13608 X	10908	-0-	-2700	-0-	10864	3	44	9	N	40	40	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

*08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4642	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4787	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4344	3	45	9	N	41	39	0			2
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4580	3	52	9	N	47	46	0			3
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4915	3	21	9	N	19	21	0			1
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4920	3	15	9	N	14	14	0			1
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4541	3	6	9	N	5	6	0			-0-
*08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4955	3	8	9	N	7	7	0			-0-
*09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5525	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5271	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4900	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
*02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

*03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9249	3	20	9	N	18	18	0			1
*04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11331	3	12	9	N	11	11	0			1
*05	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11650	3	11	9	N	10	10	0			1
*06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10283	3	6	9	N	5	6	0			-0-
*07	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10709	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9034	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10155	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11325	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10903	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
*01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11651	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*02	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10496	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	84	3	17	9	Y	15	14	0			4
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	86	3	14	9	Y	13	15	0			2
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	81	3	18	9	Y	16	15	0			3
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	57	3	Y	15	15	0			3
							1	4	17	9							
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	56	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	1	1	50	3	Y	14	13	0			4
							15	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	56	3	31	9	Y	28	27	0			7
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	58	3	15	9	Y	14	19	0			2
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	59	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	15	15	0			3
							1	4	17	9							
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	34	3	Y	14	13	0			4
							15	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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	31	9	Y	28	27	0			7
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	3	14	9	Y	13	18	0			2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	66	3	18	9	Y	16	15	0			3
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	15	15	0			3
							2	4	17	9							
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	14	13	0			4
							15	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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	3	32	9	Y	29	28	0			7
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	86	3	31	9	Y	28	30	0			5
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	88	3	34	9	Y	31	30	0			6
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	85	3	Y	29	29	0			6
							2	4	32	9							
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	84	3	Y	34	34	0			6
							37	9									
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	28	26	0			8
							31	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

*08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

*08	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

*08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

*08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

*08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

*08	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

*08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 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
*03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

*08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

*08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

*08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1646	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

*08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	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

09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	1	1	81	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	6	6	0			1
						7	9									

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

09	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
10	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	8	1	1903	3	Y	-0-					-0-
11	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	9	1	1968	3	Y	-0-					-0-
12	2103 R	2103	-0-	-0-	-0-	9	1	2094	3	Y	-0-					-0-
01	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
02	1372 #	1090	-0-	-282	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
10	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	7	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1675	3	Y	-0-					-0-
01	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
02	1092 #	886	-0-	-206	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	21	21	0			2
							1	4	23	9							
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	40	39	0			3
							13	4	44	9							
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	28	29	0			2
							4	4	31	9							
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	616	3	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
*01	558	N	478	-0-	-80	-0-	36	1	397	3	Y	40	39	0			3
							1	4	44	9							
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	24	24	0			3
							5	4	26	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4664												
09		13110	12881	-0-	-229	B	-4893	12881	2			N	-0-				-0-
10		16771	10827	-0-	-5944	B	-10837	10827	2			N	-0-				-0-
11		602	1029	-0-	427	B	-10410	1029	2			N	-0-				-0-
12		10150	13052	-0-	2902	B	-7508	13052	2			N	-0-				-0-
01		5964	12207	-0-	6243	B	-1265	12207	2			N	-0-				-0-
02		7993	9025	-0-	1032	B	-233	9025	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-233												

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

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-				21
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				21
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				21
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				21
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				30
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				30
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				30
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				30
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-				-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-				-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-				-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-				-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

09	300	N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-				58
10	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-				58
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-				58
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				58
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				58
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4968	3	39	9	Y	35	91	1			34
*04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					34
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4918	3	11	9	Y	10					44
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					44
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			Y	-0-					44
*08	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			Y	-0-					44
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-					44
*10	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	4160	3			Y	-0-					44
*11	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	4155	3			Y	-0-					44
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					44
*01	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4138	3	58	9	Y	53					97
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-					97

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2945	X	2	-0-	-2943	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			2
*04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			1
*05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	806	X	89	-0-	-717	-0-	88	3	1	9	Y	1	5	1			7
*04	360	X	123	-0-	-237	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			6
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	1			3
*06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					3
*07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					3
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					3
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					3
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					3
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					3
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	3	8	9	Y	7					10
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
*03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1992	3	24	9	Y	22	76	1			22
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					22
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	3	6	9	Y	5					27
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					27
*07	2015	N	672	-0-	-1343	-0-	672	3			Y	-0-					27
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					27
*09	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	2094	3			Y	-0-					27
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					27
*11	2160	N	1483	-0-	-677	-0-	1483	3			Y	-0-					27
12	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			Y	-0-					27
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					27
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-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
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	7	1			7
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	Y	7					14
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	3	6	9	Y	5					19
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-	9	1			10
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					10
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4					14
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					14
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					14
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-	8	1			6
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					6
01	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					7

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
*03	7533	X	5838	-0-	-1695	-0-	5825	3	13	9	Y	12	63	1			100
*04	7290	X	5633	-0-	-1657	-0-	5575	3	58	9	Y	53	63	1			90
*05	6758	X	4810	-0-	-1948	-0-	4809	3	1	9	Y	1	41	1			50
*06	5640	X	1295	-0-	-4345	-0-	1295	3			Y	-0-					50
*07	5828	X	748	-0-	-5080	-0-	748	3			Y	-0-					50
*08	5828	X	690	-0-	-5138	-0-	690	3			Y	-0-					50
*09	5640	X	352	-0-	-5288	-0-	352	3			Y	-0-					50
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					50
*11	900	X	66	-0-	-834	-0-	66	3			Y	-0-					50
12	744	X	83	-0-	-661	-0-	83	3			Y	-0-					50
01	682	X	51	-0-	-631	-0-	51	3			Y	-0-					50
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					50

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1200	3	56	9	Y	51	9	1			48
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	746	3	41	9	Y	37	61	1			24
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	134	3	37	9	Y	34	28	1			30
*06	150	N	91	-0-	-59	-0-	60	3	31	9	Y	28	28	1			30
*07	155	N	118	-0-	-37	-0-	41	3	77	9	Y	70	28	1			72
*08	155	N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	Y	31	30	1			73
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-	73	1			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1072	2	23	9	Y	21	28	1			21
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	Y	31	27	1			25
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	Y	25	25	1			25
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1301	2	39	9	Y	35	26	1			34
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14	28	1			20
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22					42

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-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

*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	Y	7	103	1			21
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	Y	12					33
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	2	14	9	Y	13					46
*10	31	N	25	-0-	-6	-0-	14	2	11	9	Y	10					56
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	14	2	10	9	Y	9					65
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					66
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	26	2	25	9	Y	23					89
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7					96

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					49

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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

07	9672 X	1480	-0-	-8192	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
08	9672 X	8468	-0-	-1204	-0-	8468	2		N	-0-			-0-
09	9360 X	6869	-0-	-2491	-0-	6869	2		N	-0-			-0-
10	9672 X	3805	-0-	-5867	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
11	9360 X	5480	-0-	-3880	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
12	9672 X	4653	-0-	-5019	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
01	9672 X	3627	-0-	-6045	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
02	8736 X	2912	-0-	-5824	-0-	2912	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19			37
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			46
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			51
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			61
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			93

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	27930 X	26891	-0-	-1039	-0-	26891	2			N	-0-					7
10	28706 X	27278	-0-	-1428	-0-	27278	2			N	-0-					7
11	27510 X	24423	-0-	-3087	-0-	24423	2			N	-0-					7
12	27993 X	24384	-0-	-3609	-0-	24384	2			N	-0-					7
01	27776 X	20601	-0-	-7175	-0-	20601	2			N	-0-					7
02	25088 X	17366	-0-	-7722	-0-	17366	2			N	-0-					7

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	13	2	365	4	N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	109	-0-	-232	-0-	72	2	37	4	N	-0-					-0-
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10934	5797	-0-	-5137	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
10	11376	6029	-0-	-5347	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	12026	6343	-0-	-5683	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
12	12624	6653	-0-	-5971	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	2574	1628	-0-	-946	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*02	4368	2492	-0-	-1876	-0-	2492	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-	2	1		-0-
*06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-				-0-
*07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-				-0-
*08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-				-0-
*09	870	X	593	-0-	-277	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
*10	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*11	4920	X	3098	-0-	-1822	-0-	3098	3			Y	-0-				-0-
*12	5084	X	2148	-0-	-2936	-0-	2148	3			Y	-0-				-0-
*01	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-				-0-
02	2884	X	1711	-0-	-1173	-0-	1700	3	11	9	Y	10				10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	59	1		17
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	945	3	122	9	Y	111				128
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	978	3	34	9	Y	31				159
*08	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	3	6	9	Y	5	107	1		57
*09	780	N	435	-0-	-345	-0-	435	3			Y	-0-				57
*10	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-				57
*11	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	3			Y	-0-				57
*12	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	3			Y	-0-	44	1		13
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	Y	17				30
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	349	3	17	9	Y	15				45

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*05	7657	X	776	-0-	-6881	-0-	776	3			Y	-0-	2	1		-0-
*06	3360	X	763	-0-	-2597	-0-	763	3			Y	-0-				-0-
*07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	1	1		1
*08	775	X	666	-0-	-109	-0-	659	3	7	9	Y	6	5	1		2
*09	750	X	415	-0-	-335	-0-	407	3	8	9	Y	7	5	1		4
*10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	8	1		4
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	893	3	30	9	Y	27	7	1		24
*12	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-	24	1		-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-				-0-
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	535	3	10	9	Y	9	4	1		5

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	6457	3			Y	-0-	28	1			8
*06	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	6242	3			Y	-0-					8
*07	6572	X	6510	-0-	-62	-0-	6452	3	58	9	Y	53					61
*08	6448	X	4611	-0-	-1837	-0-	4574	3	37	9	Y	34	41	1			54
*09	6240	X	1965	-0-	-4275	-0-	1965	3			Y	-0-					54
*10	6510	X	4141	-0-	-2369	-0-	4135	3	6	9	Y	5					59
*11	6300	X	1318	-0-	-4982	-0-	1267	3	51	9	Y	46					105
*12	6510	X	750	-0-	-5760	-0-	750	3			Y	-0-	81	1			24
*01	4619	X	1849	-0-	-2770	-0-	1840	3	9	9	Y	8					32
02	3752	X	623	-0-	-3129	-0-	608	3	15	9	Y	14					46

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	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*09	1530	N	953	-0-	-577	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*12	992	N	200	-0-	-792	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	13984	-0-	10884	10884	13868	3	116	9	Y	105	32	1			73
*02	2800	N	15373	-0-	12573	23457	15308	3	65	9	Y	59	101	1			31

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-	8	1			2
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					2
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					2
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-	1	1			1
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					1
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					1
*12	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	374	-0-	-802	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6735	3	2	9	Y	2	5	1			1
*06	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6224	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
*08	6727	X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
*09	6510	X	4766	-0-	-1744	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
*10	6727	X	4635	-0-	-2092	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
*11	6210	X	5231	-0-	-979	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
*12	6200	X	1578	-0-	-4622	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
*01	4929	X	3738	-0-	-1191	-0-	3723	3	15	9	Y	14	4	1			10
02	4872	X	753	-0-	-4119	-0-	752	3	1	9	Y	1	10	1			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2790	X	1625	-0-	-1165	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*06	2700	X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
*07	1953	X	1468	-0-	-485	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
*08	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
*09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1926	3	12	9	Y	11					11
*10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1877	3	62	9	Y	56					67
*11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			Y	-0-					67
*12	1550	N	967	-0-	-583	-0-	967	3			Y	-0-	52	1			15
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					15
02	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	3			Y	-0-					15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9331	X	107	-0-	-9224	-0-	26	3	81	9	Y	74	91	1			36
*06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
*07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			Y	-0-	63	1			18
*06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6004	3	10	9	Y	9					27
*07	5890	X	3346	-0-	-2544	-0-	3346	3			Y	-0-					27
*08	5890	X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	3			Y	-0-	18	1			9
*09	5700	X	3685	-0-	-2015	-0-	3685	3			Y	-0-					9
*10	5890	X	4796	-0-	-1094	-0-	4796	3			Y	-0-					9
*11	6000	X	1181	-0-	-4819	-0-	1181	3			Y	-0-					9
*12	3844	X	1621	-0-	-2223	-0-	1621	3			Y	-0-	7	1			2
*01	4805	X	1326	-0-	-3479	-0-	1326	3			Y	-0-					2
02	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	983	3			Y	-0-					2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-157	-0-	245	3	1	9	Y	1	3	1			1
*06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			Y	-0-					1
*07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					1
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-	1	0			-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2705	3	57	9	Y	52	58	1			25
*06	2250	N	1587	-0-	-663	-0-	1587	3			Y	-0-	25	1			-0-
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	2	1	1			1
*08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	15	12	1			4
*09	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	1723	3	66	9	Y	60	32	1			32
*10	2325	X	941	-0-	-1384	-0-	864	3	77	9	Y	70	62	1			40
*11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	40	1			-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1665	3	43	9	Y	39	12	1			27
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	33	1			7

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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4259	-0-	1159	1159	4256	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	3000	N	3104	-0-	104	1263	3093	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*07	3100	N	2543	-0-	-557	706	2514	3	29	9	Y	26	25	0			1
*08	3100	N	3033	-0-	-67	639	3003	3	30	9	Y	27	26	0			2
*09	3000	N	3100	-0-	100	739	3100	3			Y	-0-	2	0			-0-
*10	3100	N	3438	-0-	338	1077	3438	3			Y	-0-					-0-
*11	1296	X	219	-0-	-1077	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
*02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1472	3	361	9	Y	328	194	1			175
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1395	3	87	9	Y	79	171	1			83
*07	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1435	3	26	9	Y	24	79	1			28
*08	1736 N	996	-0-	-740	-0-	986	3	10	9	Y	9	14	1			23
*09	1470 N	1170	-0-	-300	-0-	1170	3			Y	-0-					23
*10	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1154	3	1	9	Y	1	16	1			8
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	7	1			1
*12	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	3			Y	-0-					1
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					1
*02	1036 N	421	-0-	-615	-0-	420	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2944	3	79	9	Y	72	103	1			38
*06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2864	3	94	9	Y	85	38	1			85
*07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2757	3	53	9	Y	48	81	1			52
*08	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1880	3	31	9	Y	28	26	1			54
*09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2303	3	9	9	Y	8					62
*10	2170 X	1887	-0-	-283	-0-	1887	3			Y	-0-	42	1			20
*11	2760 X	1609	-0-	-1151	-0-	1609	3			Y	-0-	19	1			1
*12	2821 X	532	-0-	-2289	-0-	532	3			Y	-0-					1
*01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					1
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*05	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
*06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
*07	992 X	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
*08	1054 X	427	-0-	-627	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*09	1020 X	422	-0-	-598	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*12	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*01	899 N	484	-0-	-415	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	463	-0-	-405	-0-	463	3			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 #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
*07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
*08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-		-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-		-0-
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		Y	-0-		-0-
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		Y	-0-		-0-
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		Y	-0-		-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
*07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		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 #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1474	3	22	9	Y	20	140	1			150
*04	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1178	3	25	9	Y	23					173
*05	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	1840	3	112	9	Y	102					275
*06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1998	3	3	9	Y	3	133	1			145
*07	2015	X	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			Y	-0-					145
*08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1874	3	156	9	Y	142					287
*09	2160	X	1703	-0-	-457	-0-	1703	3			Y	-0-					287
*10	2108	X	1808	-0-	-300	-0-	1808	3			Y	-0-					287
*11	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			Y	-0-	162	1			125
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1739	3	2	9	Y	2					127
01	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			Y	-0-					127
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1605	3	59	9	Y	54					181

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	493	493	3593	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2912	-0-	-88	405	2912	3			Y	-0-					-0-
*07	3415	X	3010	-0-	-405	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
*08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
*09	2640	X	1444	-0-	-1196	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*10	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
*11	2910	X	269	-0-	-2641	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	3007	X	785	-0-	-2222	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*01	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1372	-0-	-116	-0-	1372	3			Y	-0-	15	1			4
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					4
*08	1364	N	796	-0-	-568	-0-	796	3			Y	-0-	3	1			1
*09	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
*10	1364	N	307	-0-	-1057	-0-	307	3			Y	-0-					2
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	Y	6					8
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	3	12	9	Y	11	7	1			12
*01	310	N	164	-0-	-146	-0-	151	3	13	9	Y	12					24
02	1120	N	783	-0-	-337	-0-	761	3	22	9	Y	20					44

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	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1105	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	871	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	369	3	12	9	Y	11	11	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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	825	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	694	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1405	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
*02	2800	N	3391	-0-	591	591	3151	3	240	9	Y	218	218	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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25	9	Y	23	23	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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4497	-0-	1497	1497	4497	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	13362	-0-	10262	11759	13362	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	10945	-0-	7845	19604	10945	3			Y	-0-					-0-
*09	24277	X	4673	-0-	-19604	-0-	4670	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	1798	X	815	-0-	-983	-0-	813	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	12930	X	1603	-0-	-11327	-0-	1600	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	13361	X	1868	-0-	-11493	-0-	1857	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*01	10943	X	2824	-0-	-8119	-0-	2822	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	4368	X	3195	-0-	-1173	-0-	3195	3			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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2325	3	53	9	Y	48	49	0			1
*06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1144	3	257	9	Y	234	227	0			8
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2420	3	145	9	Y	132	136	0			4
*08	868	X	820	-0-	-48	-0-	785	3	35	9	Y	32	34	0			2
*09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2044	3	25	9	Y	23	24	0			1
*10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2004	3	40	9	Y	36	35	0			2
*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	930	N	502	-0-	-428	-0-	461	3	41	9	Y	37	35	0			2
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	3	197	9	Y	179	174	0			7

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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*05	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			Y	-0-	19	1			6
*06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			Y	-0-					6
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					6
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
*09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					2
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
*12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			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
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	448	3	70	9	N	64	64	1			-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1180	3	100	9	N	91	91	1			-0-
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1173	3	138	9	N	125	125	1			-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2269	3	138	9	N	125	125	0			-0-
*02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1577	3	32	9	N	29					281
10	2294	N	625	-0-	-1669	-0-	625	3			N	-0-					281
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1657	3	7	9	N	6	174	1			113
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1685	3	76	9	N	69					182
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1651	3	39	9	N	35					217
02	1540	N	1037	-0-	-503	-0-	1036	3	1	9	N	1					218

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

*08	2108	X	863	-0-	-1245	-0-	822	3	41	9	N	37					182
*09	2040	X	17	-0-	-2023	-0-	17	3			N	-0-					182
*10	1736	X	45	-0-	-1691	-0-	45	3			N	-0-					182
*11	1410	X	256	-0-	-1154	-0-	256	3			N	-0-					182
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					182
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					182
02	252	N	52	-0-	-200	-0-	52	3			N	-0-					182

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

09	3000	N	2004	-0-	-996	1999	1973	3	31	9	Y	28					231
10	3100	N	2623	-0-	-477	1522	2520	3	103	9	Y	94	173	1			152
11	3000	N	2367	-0-	-633	889	2313	3	54	9	Y	49					201
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	6					207
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	7					214
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	23	182	1			55

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

09	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

09	1890	X	284	-0-	-1606	-0-	281	3	3	9	N	3					176
10	1953	X	45	-0-	-1908	-0-	45	3			N	-0-					176
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	3	15	9	N	14					190
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2558	3	54	9	N	49	177	1			62
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1856	3	44	9	N	40					102
02	1764	N	1240	-0-	-524	-0-	1216	3	24	9	N	22					124

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	26548	2	252	9	N	229	172	1			215
10	20739 X	19181	-0-	-1558	-0-	19073	3	108	9	N	98	170	1	2	8	141
11	20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	20270	3	228	9	N	207	166	1			182
12	13330 X	12436	-0-	-894	-0-	12386	3	50	9	N	45	9	8			218
01	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					218
02	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT					218

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	15577	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	13113 X	12009	-0-	-1104	-0-	12008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12690 X	11337	-0-	-1353	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
12	11315 X	7651	-0-	-3664	-0-	7643	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14532 X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

09	780 X	421	-0-	-359	-0-	421	2			N	-0-					64
10	806 X	238	-0-	-568	-0-	238	3			N	-0-					64
11	360 X	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-					64
12	217 X	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					64
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

09	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	3063	3			N	-0-					19
10	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	3397	3	10	9	N	9					28
11	3300 X	3252	-0-	-48	-0-	3252	3			N	-0-					28
12	3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	1580	3			N	-0-					28
*01	3410 X	356	-0-	-3054	-0-	356	3			N	-0-					28
02	3080 X	203	-0-	-2877	-0-	203	3			N	-0-					28

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

09	5340 X	4865	-0-	-475	-0-	4865	3			N	-0-					28
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					28
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					28
12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					28
*01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					28
02	4984 X	4026	-0-	-958	-0-	4026	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2139 X	2093	-0-	-46	-0-	90	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	72	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	84	1	1841	2	N	-0-					-0-
01	2139 X	1871	-0-	-268	-0-	84	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1932 X	1674	-0-	-258	-0-	84	1	1590	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1314	-0-	-170	-0-	1314	3			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
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	174	1	1703	2	N	-0-			-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1549	-0-	-251	-0-	145	1	1404	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1737	-0-	-216	-0-	164	1	1573	2	N	-0-			-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	173	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1343	-0-	-113	-0-	168	1	1175	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

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

09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	675	2			N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	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

09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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

09	6630 X	6015	-0-	-615	-0-	6015	3			Y	-0-			-0-
10	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	5994	3			Y	-0-			-0-
11	6090 X	4418	-0-	-1672	-0-	4418	3			Y	-0-			-0-
12	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-			-0-
01	6231 X	5356	-0-	-875	-0-	5356	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5006	-0-	5006	5006	5006	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1 9	Y	1			10
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1333	2		Y	-0-			10
11	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	1013	2		Y	-0-			10
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2		Y	-0-			10
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	1237	-0-	1237	1237	1237	2		Y	-0-			10

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
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			17
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3		Y	-0-			17
11	600 N	405	-0-	-195	-0-	405	3		Y	-0-			17
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			17
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3		Y	-0-			17
02	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	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
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

09	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	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

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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
09	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3640	-0-	-252	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					235
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					235
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-					235
12	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	2			N	-0-					235
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	172	1			70
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					70

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					10
10	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			Y	-0-					10
11	1650	N	1214	-0-	-436	-0-	1214	2			Y	-0-					10
12	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			Y	-0-					10
01	1705	N	1156	-0-	-549	-0-	1156	2			Y	-0-					10
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					37
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					37
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	2			N	-0-					37
12	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					37
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					37
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					37

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
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					23
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					23
11	2310	N	1812	-0-	-498	-0-	1812	2			N	-0-					23
12	2511	N	1637	-0-	-874	-0-	1637	2			N	-0-					23
01	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					23
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2268	-0-	-372	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1170	-0-	-480	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1215	-0-	-459	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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
09	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	33727	2	36	9	N	33					181
10	36180	X	36180	-0-	-0-	-0-	36053	2	127	9	N	115	157	1			139
11	29880	X	26309	-0-	-3571	-0-	26236	2	73	9	N	66					205
12	30876	X	27658	-0-	-3218	-0-	27586	2	72	9	N	65	173	1			97
01	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	32587	2	119	9	N	108	182	1			23
02	27888	X	17333	-0-	-10555	-0-	17292	2	41	9	N	37					60

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	2498	-0-	-502	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
10	3676	3388	-0-	-288	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
11	3000	1273	-0-	-1727	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
12	2883 #	111	-0-	-2772	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	3100	1748	-0-	-1352	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
*02	6330	4565	-0-	-1765	-0-	4565	3		N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB (DEVONIAN) //CONT.// 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		176

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

*08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-	-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2	N	-0-	-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2	N	-0-	-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-	-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

*08	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2	N	-0-	182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	182
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-	182
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	182
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	182
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2	N	-0-	182
*02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-	182

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

09	0 W	104	-0-	104	1924	11	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	0 W	97	-0-	97	2021	10	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	0 W	100	-0-	100	2121	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	0 W	115	-0-	115	2236	12	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	0 W	113	-0-	113	2349	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	0	74	-0-	74 B	2423	4	1	70	3	Y	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2423

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2018 - P/A 09/07/18

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1			10
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1			11
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			12
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1			13
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2			15
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2			17

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

09	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-			3
10	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-			3
11	300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-			3
12	341 #	201	-0-	-140	-0-	200	2	1	9	Y	1			4
01	341 #	241	-0-	-100	-0-	240	2	1	9	Y	1			5
02	308 #	109	-0-	-199	-0-	108	2	1	9	Y	1			6

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

09	420 #	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-			2
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1			3
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	414	2	1	9	Y	1			4
12	434 #	192	-0-	-242	-0-	190	2	2	9	Y	2			6
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	363	2	13	9	Y	12	17	1	1
02	392 #	338	-0-	-54	-0-	337	2	1	9	Y	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					18
10	527	#	487	-0-	-40	-0-	486	2	1	9	Y	1					19
11	510	#	385	-0-	-125	-0-	384	2	1	9	Y	1					20
12	527	#	361	-0-	-166	-0-	360	2	1	9	Y	1					21
01	527	#	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1					22
02	476	#	197	-0-	-279	-0-	195	2	2	9	Y	2					24

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

09	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	270	#	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

09	482	R	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	N	8					178
10	496	#	492	-0-	-4	-0-	484	2	8	9	N	7					185
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	380	2	8	9	N	7					192
12	496	#	333	-0-	-163	-0-	327	2	6	9	N	5					197
01	496	#	330	-0-	-166	-0-	326	2	4	9	N	4					201
02	448	#	446	-0-	-2	-0-	443	2	3	9	N	3					204

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

09	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					38
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					38
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					38
12	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					38
01	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					38
02	308	#	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					112
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	470	2	6	9	N	5					117
11	480	#	435	-0-	-45	-0-	427	2	8	9	N	7					124
12	496	#	359	-0-	-137	-0-	356	2	3	9	N	3					127
01	496	#	381	-0-	-115	-0-	375	2	6	9	N	5					132
*02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	N	3					135

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

09	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	294	2	25	9	N	23					284
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	112	2	8	9	N	7					291
11	300	#	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					291
12	341	#	338	-0-	-3	-0-	337	2	1	9	N	1	179	1			113
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11					124
*02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	N	12					136

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	402	-0-	-18	-0-	385	2	17	9	N	15					222
10	434	#	57	-0-	-377	-0-	44	2	13	9	N	12					234
11	390	#	268	-0-	-122	-0-	257	2	11	9	N	10					244
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	N	8					252
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20	9	N	18					270
*02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12					282

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	334	-0-	-326	-0-	334	2			N	-0-					296
10	682	#	31	-0-	-651	-0-	31	2			N	-0-					296
11	510	#	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					296
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	179	1			119
01	341	#	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					119
02	308	#	49	-0-	-259	-0-	49	2			N	-0-					119

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
09	780	#	707	-0-	-73	-0-	693	2	14	9	N	13					243
10	806	#	719	-0-	-87	-0-	706	2	13	9	N	12					255
11	720	#	687	-0-	-33	-0-	681	2	6	9	N	5	180	1			80
12	877	R	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					90
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10					100
*02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					110

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	377	2	11	9	N	10					137
10	186	#	72	-0-	-114	-0-	61	2	11	9	N	10					147
11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					159
12	403	#	399	-0-	-4	-0-	390	2	9	9	N	8					167
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	391	2	20	9	N	18					185
02	364	#	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					185

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					298
10	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					298
11	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	182	1			117
12	2852	R	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7	9	N	6					123
01	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1865	2	22	9	N	20					143
*02	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17					160

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36	74	36	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37	111	37	2			Y	-0-					-0-
01	147 R	36	-0-	-111	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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

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

09	450 #	408	-0-	-42	-0-	22	1	383	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
10	465 #	351	-0-	-114	-0-	17	1	322	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
*11	450 #	391	-0-	-59	-0-	16	1	368	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*01	434 #	419	-0-	-15	-0-	18	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	392 #	340	-0-	-52	-0-	14	1	320	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

09	840 #	645	-0-	-195	-0-	55	1	583	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	785 R	785	-0-	-0-	-0-	65	1	691	3	Y	9	8	0			1
						19	4	10	9							
*11	946 R	946	-0-	-0-	-0-	76	1	862	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
12	682 #	396	-0-	-286	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
*01	713 #	154	-0-	-559	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	644 #	296	-0-	-348	-0-	22	1	269	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	270 #	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	240 #	231	-0-	-9	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 #	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	232	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 #: 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
09	240	#	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	185	-0-	-218	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	390	#	180	-0-	-210	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	168	-0-	-111	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
*01	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

09	630	#	337	-0-	-293	-0-	18	1	311	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	527	#	326	-0-	-201	-0-	16	1	298	3	Y	4	5	0			-0-
							8	4	4	9							
*11	420	#	322	-0-	-98	-0-	13	1	297	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	13	1	286	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	12	10	0			2
							5	4	13	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

09	932	R	932	-0-	-0-	-0-	52	1	871	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
10	1023	#	948	-0-	-75	-0-	46	1	875	3	Y	4	5	0			-0-
							23	4	4	9							
*11	990	#	941	-0-	-49	-0-	39	1	886	3	Y	8	7	0			1
							7	4	9	9							
12	1023	#	862	-0-	-161	-0-	35	1	816	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*01	992	#	513	-0-	-479	-0-	22	1	487	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
02	868	#	391	-0-	-477	-0-	15	1	363	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	43	1	722	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	496	#	308	-0-	-188	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	480	#	361	-0-	-119	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	558	#	336	-0-	-222	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
*01	558	#	359	-0-	-199	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	249	-0-	-255	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	309	-0-	-81	-0-	17	1	288	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	403	#	272	-0-	-131	-0-	13	1	249	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*11	390	#	242	-0-	-148	-0-	10	1	229	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	403	#	298	-0-	-105	-0-	12	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	403	#	310	-0-	-93	-0-	13	1	295	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	300	#	256	-0-	-44	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
*01	310	#	245	-0-	-65	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
09	420	#	308	-0-	-112	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	465	#	385	-0-	-80	-0-	19	1	353	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
*11	450	#	383	-0-	-67	-0-	16	1	360	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	465	#	343	-0-	-122	-0-	14	1	327	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*02	390	R	390	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	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
09	600	#	456	-0-	-144	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	620	#	514	-0-	-106	-0-	25	1	476	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	639	R	639	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	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
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	120	#	102	-0-	-18	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	87	-0-	-25	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	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
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
*02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	120	#	84	-0-	-36	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	124	#	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	R	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	172	-0-	-14	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	180	#	122	-0-	-58	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
*02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	212	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 #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	62	#	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*11	270	#	218	-0-	-52	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	218	-0-	-61	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
*01	279	#	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	175	-0-	-77	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
09	360	#	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	263	-0-	-78	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	330	#	284	-0-	-46	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	310	#	247	-0-	-63	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	#	145	-0-	-135	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	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
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
*01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 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
09	270 #	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
*01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
*02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

09	330 #	256	-0-	-74	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	240 #	218	-0-	-22	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	248 #	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*11	330 #	279	-0-	-51	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	341 #	279	-0-	-62	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

09	330 #	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	372 #	324	-0-	-48	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*11	360 #	316	-0-	-44	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	372 #	311	-0-	-61	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
*01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	308 #	288	-0-	-20	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	120 #	97	-0-	-23	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	4	5	0			-0-
							11	4	4	9							
*11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	12	11	0			1
							3	4	13	9							
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
*01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	42	1	718	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	33	1	633	3	Y	12	11	0			1
							17	4	13	9							
*11	668	R	668	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	Y	17	17	0			1
							6	4	19	9							
12	660	R	660	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
*01	651	#	622	-0-	-29	-0-	26	1	582	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*02	654	R	654	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	15	14	0			2
							7	4	17	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	600	#	586	-0-	-14	-0-	32	1	542	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	652	R	652	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	14	14	0			1
							16	4	15	9							
*11	510	#	461	-0-	-49	-0-	18	1	429	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*01	541	R	541	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	476	#	401	-0-	-75	-0-	15	1	369	3	Y	12	10	0			2
							4	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	66	1	646	3	Y	4	5	0			-0-
						1	4	4	9							
10	837 #	774	-0-	-63	-0-	70	1	682	3	Y	4	4	0			-0-
						18	4	4	9							
*11	810 #	716	-0-	-94	-0-	60	1	646	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
12	837 #	819	-0-	-18	-0-	70	1	734	3	Y	13	12	0			1
						1	4	14	9							
*01	837 #	705	-0-	-132	-0-	56	1	633	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							
02	700 #	687	-0-	-13	-0-	55	1	614	3	Y	11	10	0			2
						6	4	12	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	60 #	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*01	62 #	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	15	15	0			1
						5	4	17	9							
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	17	17	0			1
						2	4	19	9							
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
*01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	17	16	0			2
						2	4	19	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

09	480 #	387	-0-	-93	-0-	21	1	354	3	Y	11	12	0			1
						12	9									
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	Y	7	7	0			1
						11	4	8	9							
*11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	14	14	0			1
						3	4	15	9							
12	372 #	341	-0-	-31	-0-	14	1	310	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
*01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
*02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	15	14	0			2
						5	4	17	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	403 #	200	-0-	-203	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	390 #	312	-0-	-78	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	403 #	384	-0-	-19	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	180 #	133	-0-	-47	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	217 #	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	111	-0-	-85	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
*01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	217	#	214	-0-	-3	-0-	8	1	194	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	217	#	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	6	1	155	3	Y	16	14	0			2
							1	4	18	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	#	970	-0-	-260	-0-	83	1	883	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	988	3	Y	11	10	0			1
							27	4	12	9							
*11	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	3	Y	11	11	0			1
							9	4	12	9							
12	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	101	1	1130	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
*01	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	98	1	1101	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
02	1008	#	979	-0-	-29	-0-	74	1	889	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
10	558	#	509	-0-	-49	-0-	43	1	453	3	Y	1	2	0			-0-
							12	4	1	9							
*11	600	#	468	-0-	-132	-0-	37	1	423	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
12	620	#	511	-0-	-109	-0-	41	1	467	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	620	#	485	-0-	-135	-0-	40	1	442	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	560	#	464	-0-	-96	-0-	35	1	422	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	61	1	612	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	713	#	668	-0-	-45	-0-	60	1	589	3	Y	3	4	0			-0-
							16	4	3	9							
*11	690	#	656	-0-	-34	-0-	55	1	589	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
12	713	#	569	-0-	-144	-0-	48	1	497	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
*01	713	#	575	-0-	-138	-0-	46	1	512	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
02	644	#	580	-0-	-64	-0-	46	1	527	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							

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
09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	991	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	943	3	Y	4	4	0			-0-
							25	4	4	9							
*11	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
12	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	100	1	1042	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*01	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*02	999	R	999	-0-	-0-	-0-	79	1	907	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	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
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-					-0-
*01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
							4	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
09	630	#	564	-0-	-66	-0-	48	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	1085	#	632	-0-	-453	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*11	810	#	366	-0-	-444	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	837	#	628	-0-	-209	-0-	52	1	576	3	Y	-0-					-0-
*01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
							7	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
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	90 #	70	-0-	-20	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	93 #	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
10	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	98	1	1053	3	Y	3	4	0			-0-
						28	4	3	9							
*11	1140 #	972	-0-	-168	-0-	77	1	869	3	Y	16	15	0			1
						8	4	18	9							
12	1271 #	1132	-0-	-139	-0-	92	1	1022	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
*01	1271 #	1033	-0-	-238	-0-	84	1	938	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
*02	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	Y	12	11	0			2
						11	4	13	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

09	570 #	234	-0-	-336	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	465 #	233	-0-	-232	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	330 #	244	-0-	-86	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
*01	248 #	161	-0-	-87	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

09	420 #	240	-0-	-180	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	465 #	244	-0-	-221	-0-	19	1	207	3	Y	12	11	0			1
						5	4	13	9							
*11	390 #	289	-0-	-101	-0-	23	1	262	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
*02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
						3	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
09	300 #	187	-0-	-113	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	248 #	192	-0-	-56	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*01	186 #	153	-0-	-33	-0-	12	1	137	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	14	1	174	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	212	-0-	-191	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	390 #	175	-0-	-215	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	403 #	145	-0-	-258	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
*01	279 #	166	-0-	-113	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

09	450 #	213	-0-	-237	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	330 #	315	-0-	-15	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
*01	403 #	254	-0-	-149	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	247	-0-	-117	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
*01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	460	-0-	-260	-0-	25	1	427	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	558	#	458	-0-	-100	-0-	22	1	421	3	Y	4	5	0			-0-
							11	4	4	9							
*11	540	#	468	-0-	-72	-0-	19	1	436	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
12	558	#	434	-0-	-124	-0-	18	1	406	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
*01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
*02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
*01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	150	#	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
*01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	Y	9	9	0			1
							14	4	10	9							
*11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	904	R	904	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	68	1	731	3	Y	3	3	0			-0-
							20	4	3	9							
*11	772	R	772	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
12	764	R	764	-0-	-0-	-0-	63	1	701	3	Y	-0-					-0-
*01	682	#	593	-0-	-89	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	616	#	598	-0-	-18	-0-	45	1	537	3	Y	9	8	0			1
							6	4	10	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	515	-0-	-55	-0-	44	1	467	3	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
10	589	#	482	-0-	-107	-0-	40	1	427	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
*11	600	#	457	-0-	-143	-0-	37	1	412	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
12	620	#	392	-0-	-228	-0-	32	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	620	#	417	-0-	-203	-0-	34	1	380	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	Y	5	4	0			1
							6	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 #	338	-0-	-172	-0-	29 1	309 3	Y	-0-			-0-
10	527 #	356	-0-	-171	-0-	30 1	317 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*11	450 #	321	-0-	-129	-0-	26 1	292 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
12	341 #	321	-0-	-20	-0-	27 1	294 3	Y	-0-			-0-
*01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	28 1	314 3	Y	-0-			-0-
*02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	27 1	333 3	Y	2	2	0	-0-
						4 4	2 9					

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17 1	162 3	Y	5	5	0	-0-
						6 9						
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	16 1	160 3	Y	2	2	0	-0-
						4 4	2 9					
*11	210 #	182	-0-	-28	-0-	15 1	166 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-			-0-
*01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 3	Y	-0-			-0-
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	12 1	118 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*11	150 #	135	-0-	-15	-0-	11 1	123 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	Y	-0-			-0-
*01	155 #	136	-0-	-19	-0-	12 1	124 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	11 1	122 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

09	240 #	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
*01	217 #	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	270 #	213	-0-	-57	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	217 #	210	-0-	-7	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 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
09	300 #	258	-0-	-42	-0-	14 1	244 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	265	-0-	-14	-0-	13 1	245 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*11	270 #	243	-0-	-27	-0-	10 1	231 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	9 1	217 3	Y	-0-			-0-
*01	279 #	213	-0-	-66	-0-	9 1	204 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	159	-0-	-93	-0-	6 1	152 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

09	687 R	687	-0-	-0-	-0-	60 1	626 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	868 #	863	-0-	-5	-0-	73 1	769 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
*11	840 #	711	-0-	-129	-0-	57 1	648 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
12	868 #	384	-0-	-484	-0-	31 1	353 3	Y	-0-			-0-
*01	868 #	435	-0-	-433	-0-	36 1	399 3	Y	-0-			-0-
*02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	59 1	726 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

09	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	150 1	1585 3	Y	18	20	0	2
						1 4	20 9					
10	2294 #	1666	-0-	-628	-0-	137 1	1466 3	Y	22	22	0	2
						39 4	24 9					
*11	2220 #	1446	-0-	-774	-0-	116 1	1301 3	Y	15	16	0	1
						12 4	17 9					
12	2294 #	1628	-0-	-666	-0-	133 1	1473 3	Y	19	19	0	1
						1 4	21 9					
*01	1891 #	1488	-0-	-403	-0-	121 1	1353 3	Y	12	12	0	1
						1 4	13 9					
02	1652 #	1328	-0-	-324	-0-	98 1	1207 3	Y	9	9	0	1
						13 4	10 9					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

09	540 #	280	-0-	-260	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	465 #	365	-0-	-100	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	Y	-0-					-0-
*01	372 #	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	336 #	332	-0-	-4	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	372 #	321	-0-	-51	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*11	420 #	334	-0-	-86	-0-	26	1	305	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	434 #	318	-0-	-116	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	434 #	230	-0-	-204	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	364 #	209	-0-	-155	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

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

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

09	240 #	217	-0-	-23	-0-	12	1	201	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	9	1	164	3	Y	5	5	0			-0-
						4	4	6	9							
*11	240 #	178	-0-	-62	-0-	7	1	166	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*01	217 #	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	196 #	26	-0-	-170	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	60 #	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*01	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

09	960 #	848	-0-	-112	-0-	46	1	786	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							
10	930 #	775	-0-	-155	-0-	37	1	702	3	Y	15	15	0			1
						19	4	17	9							
*11	900 #	849	-0-	-51	-0-	34	1	793	3	Y	13	13	0			1
						8	4	14	9							
12	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	21	21	0			1
						1	4	23	9							
*01	954 R	954	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	22	21	0			2
						1	4	24	9							
*02	835 R	835	-0-	-0-	-0-	32	1	765	3	Y	27	25	0			4
						8	4	30	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270	#	234	-0-	-36	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	240	#	210	-0-	-30	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
*01	248	#	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	224	#	222	-0-	-2	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

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

09	570	#	459	-0-	-111	-0-	39	1	413	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	589	#	380	-0-	-209	-0-	32	1	335	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
*11	510	#	375	-0-	-135	-0-	30	1	340	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	496	#	442	-0-	-54	-0-	37	1	405	3	Y	-0-					-0-
*01	496	#	450	-0-	-46	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
*02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	13	11	0			2
							5	4	14	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	420	#	377	-0-	-43	-0-	32	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	465	#	424	-0-	-41	-0-	35	1	376	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
*11	450	#	364	-0-	-86	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					-0-
*01	434	#	421	-0-	-13	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
							3	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
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	43	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	558 #	523	-0-	-35	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*11	540 #	473	-0-	-67	-0-	38	1	431	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	558 #	538	-0-	-20	-0-	45	1	492	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

09	600 #	197	-0-	-403	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	496 #	372	-0-	-124	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*11	420 #	291	-0-	-129	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	372 #	253	-0-	-119	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
*01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
*02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

09	600 #	197	-0-	-403	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	496 #	404	-0-	-92	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	390 #	340	-0-	-50	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
*01	431 R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	299	-0-	-65	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

09	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	529	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	651 #	558	-0-	-93	-0-	27	1	514	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
*11	630 #	591	-0-	-39	-0-	24	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
12	651 #	645	-0-	-6	-0-	27	1	607	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
*01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
*02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	7	7	0			1
						5	4	8	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
09	600	#	563	-0-	-37	-0-	48	1	512	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	620	#	550	-0-	-70	-0-	46	1	490	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
*11	570	#	463	-0-	-107	-0-	37	1	422	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	589	#	523	-0-	-66	-0-	43	1	480	3	Y	-0-					-0-
*01	589	#	507	-0-	-82	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	532	#	436	-0-	-96	-0-	32	1	391	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

09	210	#	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	213	-0-	-4	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
*01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
*02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

09	120	#	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	90	#	79	-0-	-11	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*01	93	#	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

09	210	#	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	137	-0-	-297	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	420	#	124	-0-	-296	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*01	217	#	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 #	295	-0-	-275	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	899 #	241	-0-	-658	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	870 #	247	-0-	-623	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	651 #	303	-0-	-348	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
*01	620 #	308	-0-	-312	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	30	26	0			4
						5	4	33	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

09	420 #	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*11	300 #	297	-0-	-3	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	310 #	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	280 #	272	-0-	-8	-0-	11	1	256	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

09	449 R	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	465 #	397	-0-	-68	-0-	33	1	364	3	Y	-0-					-0-
*01	465 #	383	-0-	-82	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	420 #	397	-0-	-23	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

09	420 #	371	-0-	-49	-0-	21	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	296	-0-	-107	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*11	420 #	231	-0-	-189	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	251	-0-	-183	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
*01	434 #	287	-0-	-147	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	336 #	312	-0-	-24	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 #	173	-0-	-67	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	210 #	125	-0-	-85	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
*01	186 #	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168 #	129	-0-	-39	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	#	668	-0-	-322	-0-	61	1	594	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
10	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	113	1	1099	3	Y	14	14	0			1
							30	4	15	9							
*11	1020	#	957	-0-	-63	-0-	79	1	855	3	Y	14	14	0			1
							8	4	15	9							
12	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	96	1	995	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
*01	1271	#	1059	-0-	-212	-0-	87	1	967	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
02	1148	#	872	-0-	-276	-0-	69	1	774	3	Y	19	16	0			3
							8	4	21	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

09	1770	#	1737	-0-	-33	-0-	96	1	1635	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
10	1829	#	1663	-0-	-166	-0-	82	1	1537	3	Y	3	3	0			-0-
							41	4	3	9							
*11	1770	#	1676	-0-	-94	-0-	69	1	1588	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
12	1798	#	1764	-0-	-34	-0-	74	1	1683	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	1798	#	991	-0-	-807	-0-	42	1	946	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	1624	#	217	-0-	-1407	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

09	210	#	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	172	-0-	-76	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	240	#	176	-0-	-64	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	10	1	239	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 #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	60	#	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
*01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	174	-0-	-12	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	180	#	159	-0-	-21	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
*01	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	129	-0-	-39	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	3	Y	58	58	0			5
							1	4	64	9							
10	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	Y	39	41	0			3
							28	4	43	9							
*11	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	979	3	Y	51	50	0			4
							9	4	56	9							
12	961	R	961	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	19	22	0			1
							1	4	21	9							
*01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*02	818	R	818	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	34	30	0			5
							8	4	37	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	614	-0-	-136	-0-	32	1	538	3	Y	40	41	0			3
							44	9									
10	713	#	598	-0-	-115	-0-	28	1	524	3	Y	29	30	0			2
							14	4	32	9							
*11	690	#	608	-0-	-82	-0-	24	1	546	3	Y	30	30	0			2
							5	4	33	9							
12	651	#	597	-0-	-54	-0-	24	1	551	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
*01	620	#	485	-0-	-135	-0-	20	1	444	3	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
*02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	25	1	605	3	Y	41	36	0			6
							6	4	45	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

09	300	#	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	277	-0-	-95	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*11	300	#	290	-0-	-10	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
*01	310	#	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	220	-0-	-32	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

09	330	#	306	-0-	-24	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	341	#	294	-0-	-47	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	330	#	312	-0-	-18	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	341	#	300	-0-	-41	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 #	500	-0-	-70	-0-	27	1	464	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
10	713 #	483	-0-	-230	-0-	23	1	440	3	Y	7	7	0			1
						12	4	8	9							
*11	720 #	500	-0-	-220	-0-	20	1	466	3	Y	9	9	0			1
						4	4	10	9							
12	744 #	581	-0-	-163	-0-	24	1	549	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
*01	744 #	408	-0-	-336	-0-	17	1	387	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	476 #	417	-0-	-59	-0-	16	1	382	3	Y	14	12	0			2
						4	4	15	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

09	630 #	295	-0-	-335	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*11	480 #	437	-0-	-43	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	558 #	501	-0-	-57	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	504 #	267	-0-	-237	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	73	-0-	-51	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	120 #	77	-0-	-43	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
*01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
*02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4					32
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					34
*11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					36
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					38
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3					41
*02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	#	568	-0-	-452	-0-	50	1	490	3	Y	25	26	0			2
							28	9									
10	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	92	1	895	3	Y	28	28	0			2
							24	4	31	9							
*11	930	#	781	-0-	-149	-0-	64	1	686	3	Y	23	23	0			2
							6	4	25	9							
12	961	#	685	-0-	-276	-0-	59	1	608	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
*01	1054	#	967	-0-	-87	-0-	77	1	857	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	68	1	771	3	Y	24	23	0			3
							8	4	26	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

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

09	1050	#	935	-0-	-115	-0-	52	1	873	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
10	1054	#	939	-0-	-115	-0-	45	1	862	3	Y	8	8	0			1
							23	4	9	9							
*11	1020	#	932	-0-	-88	-0-	38	1	875	3	Y	10	10	0			1
							8	4	11	9							
12	1054	#	834	-0-	-220	-0-	35	1	785	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
*01	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	21	20	0			2
							1	4	23	9							
*02	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1113	3	Y	37	34	0			5
							11	4	41	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
10	868	#	728	-0-	-140	-0-	35	1	671	3	Y	4	5	0			-0-
							18	4	4	9							
*11	840	#	689	-0-	-151	-0-	28	1	646	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
12	868	#	629	-0-	-239	-0-	26	1	592	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*01	837	#	672	-0-	-165	-0-	29	1	636	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
02	700	#	628	-0-	-72	-0-	24	1	577	3	Y	19	16	0			3
							6	4	21	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	620 #	515	-0-	-105	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*11	515 R	515	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	527 #	470	-0-	-57	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	527 #	497	-0-	-30	-0-	21	1	473	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
02	476 #	452	-0-	-24	-0-	18	1	421	3	Y	7	6	0			1
						5	4	8	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	210 #	198	-0-	-12	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	217 #	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

09	270 #	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	248 #	243	-0-	-5	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	240 #	211	-0-	-29	-0-	9	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	9	1	197	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
*01	248 #	164	-0-	-84	-0-	7	1	157	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	224 #	220	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	16	14	0			2
						2	4	18	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 #	453	-0-	-87	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*11	480 #	415	-0-	-65	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
*01	527 #	459	-0-	-68	-0-	20	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	476 #	458	-0-	-18	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

09	540 #	484	-0-	-56	-0-	480	2	4	9	Y	4					34
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	462	2	2	9	Y	2					36
*11	450 #	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	Y	1					37
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					40
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	427	2	6	9	Y	5					45
02	420 #	412	-0-	-8	-0-	408	2	4	9	Y	4					49

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	Y	4					32
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					34
*11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2					36
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					38
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2					40
*02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					41

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

09	420 #	339	-0-	-81	-0-	18	1	313	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
10	403 #	338	-0-	-65	-0-	16	1	310	3	Y	4	5	0			-0-
						8	4	4	9							
*11	360 #	330	-0-	-30	-0-	13	1	305	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
12	372 #	305	-0-	-67	-0-	12	1	283	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
*01	372 #	336	-0-	-36	-0-	14	1	319	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	11	1	274	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

09	990 #	332	-0-	-658	-0-	28	1	270	3	Y	31	32	0			3
						34	9									
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	32	33	0			2
						13	4	35	9							
*11	480 #	463	-0-	-17	-0-	36	1	397	3	Y	24	24	0			2
						4	4	26	9							
12	496 #	480	-0-	-16	-0-	40	1	426	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
*01	860 R	860	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
*02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	65	1	737	3	Y	22	20	0			3
						8	4	24	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 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
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*11	150 #	147	-0-	-3	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
*01	155 #	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	120 #	96	-0-	-24	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	76	3	Y	11	11	0			1
						2	4	12	9							
*11	120 #	84	-0-	-36	-0-	3	1	71	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
*01	124 #	117	-0-	-7	-0-	4	1	99	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	4	1	86	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							

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
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	40	43	0			3
						44	9									
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	23	24	0			2
						9	4	25	9							
*11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	45	43	0			4
						3	4	50	9							
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	37	38	0			3
						41	9									
*01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	26	27	0			2
						29	9									
02	252 #	207	-0-	-45	-0-	7	1	169	3	Y	26	24	0			4
						2	4	29	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	186	#	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01	186	#	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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

09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
10	310	#	210	-0-	-100	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*11	300	#	219	-0-	-81	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
*01	310	#	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

09	929	R	929	-0-	-0-	-0-	51	1	869	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
10	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	939	3	Y	5	6	0			-0-
							25	4	6	9							
*11	893	R	893	-0-	-0-	-0-	36	1	842	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
*01	963	R	963	-0-	-0-	-0-	41	1	911	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*02	910	R	910	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	62	#	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	#	1407	-0-	-63	-0-	74	1	1259	3	Y	66	68	0			5
							1	4	73	9							
10	1519	#	1351	-0-	-168	-0-	63	1	1197	3	Y	54	55	0			4
							32	4	59	9							
*11	1470	#	1292	-0-	-178	-0-	51	1	1166	3	Y	58	57	0			5
							11	4	64	9							
12	1519	#	1225	-0-	-294	-0-	50	1	1130	3	Y	40	42	0			3
							1	4	44	9							
*01	1488	#	1235	-0-	-253	-0-	51	1	1139	3	Y	40	40	0			3
							1	4	44	9							
02	1316	#	640	-0-	-676	-0-	24	1	577	3	Y	30	29	0			4
							6	4	33	9							

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
09	240	#	199	-0-	-41	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
*01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
*02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	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
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	3	Y	40	41	0			3
							1	4	44	9							
10	1364	#	1282	-0-	-82	-0-	60	1	1150	3	Y	37	37	0			3
							31	4	41	9							
*11	1320	#	1279	-0-	-41	-0-	50	1	1162	3	Y	51	50	0			4
							11	4	56	9							
12	1364	#	1267	-0-	-97	-0-	52	1	1171	3	Y	39	40	0			3
							1	4	43	9							
*01	1364	#	1140	-0-	-224	-0-	48	1	1058	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
02	1232	#	1208	-0-	-24	-0-	47	1	1107	3	Y	38	35	0			5
							12	4	42	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
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	150	#	145	-0-	-5	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*01	155	#	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
*02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	150	#	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	#	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
*01	155	#	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
*02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
*02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	120 #	117	-0-	-3	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*11	90 #	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	120 #	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
*01	124 #	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	4	1	88	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
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	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
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	270 #	236	-0-	-34	-0-	9	1	214	3	Y	10	9	0			1
						2	4	11	9							
12	768 R	768	-0-	-0-	-0-	23	1	534	3	Y	192	179	0			14
						211	9									
*01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	76	84	0			6
						84	9									
02	252 #	246	-0-	-6	-0-	10	1	234	3	Y	-0-	6	0			-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	150	#	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	155	#	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	91	-0-	-49	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	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

09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-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

09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					8
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
11	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					8
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					8
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					53
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					56
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					61
12	31	#	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	N	5					66
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	5					71
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					72

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

09	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					86
10	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					86
11	120	#	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					86
12	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					86
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					86
*02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 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
09	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
10	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
*02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

09	810 #	784	-0-	-26	-0-	784	2		N	-0-			-0-
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	960 #	657	-0-	-303	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	992 #	774	-0-	-218	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02	728 #	675	-0-	-53	-0-	675	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

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

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

09	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

09	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			141
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			141
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-			141
12	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			141
01	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-			141
02	364 #	271	-0-	-93	-0-	271	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			98
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			71
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			92
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	210 #	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	140 #	12	-0-	-128	-0-	12	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

09	630 #	412	-0-	-218	-0-	411	3	1	9	N	1					8
10	651 #	366	-0-	-285	-0-	359	3	7	9	N	6					14
11	630 #	462	-0-	-168	-0-	456	3	6	9	N	5					19
12	620 #	298	-0-	-322	-0-	286	3	12	9	N	11	22	1			8
01	558 #	328	-0-	-230	-0-	315	3	13	9	N	12					20
02	420 #	208	-0-	-212	-0-	202	3	6	9	N	5	20	1			5

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	224 #	122	-0-	-102	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

09	240 #	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-	3	1			-0-
10	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

09	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	248 #	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	240 #	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

09	420	#	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	434	#	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	434	#	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	280	#	229	-0-	-51	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

09	570	#	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	589	#	424	-0-	-165	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	570	#	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	589	#	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	#	251	-0-	-141	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

09	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	217	#	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

09	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	155	#	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140 #	70	-0-	-70	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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
09	810 #	514	-0-	-296	-0-	513	3	1	9	N	1					3
10	713 #	407	-0-	-306	-0-	405	3	2	9	N	2					5
11	660 #	433	-0-	-227	-0-	432	3	1	9	N	1					6
12	744 #	383	-0-	-361	-0-	379	3	4	9	N	4	7	1			3
01	744 #	271	-0-	-473	-0-	267	3	4	9	N	4					7
02	476 #	233	-0-	-243	-0-	231	3	2	9	N	2	7	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-	1	1			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 #	286	-0-	-104	-0-	285	3	1	9	N	1					8
10	372 #	180	-0-	-192	-0-	173	3	7	9	N	6					14
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	147	3	6	9	N	5					19
12	310 #	199	-0-	-111	-0-	187	3	12	9	N	11	22	1			8
01	310 #	142	-0-	-168	-0-	129	3	13	9	N	12					20
*02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5	20	1			5

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 #	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	330 #	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341 #	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	252 #	134	-0-	-118	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 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
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	310 #	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	224 #	14	-0-	-210	-0-	14	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

09	570 #	370	-0-	-200	-0-	369	3	1	9	N	1					3
10	589 #	374	-0-	-215	-0-	372	3	2	9	N	2					5
11	570 #	238	-0-	-332	-0-	237	3	1	9	N	1					6
12	558 #	198	-0-	-360	-0-	194	3	4	9	N	4	7	1			3
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	326	3	4	9	N	4					7
02	336 #	211	-0-	-125	-0-	210	3	1	9	N	1	7	1			1

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					13
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					13
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					13
12	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					13
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					13
02	476 #	342	-0-	-134	-0-	342	3			Y	-0-					13

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

09	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372 #	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	280 #	161	-0-	-119	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

09	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	415	201	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	225	-0-	225	640	225	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	741	101	3			Y	-0-					-0-
*02	930 R	189	-0-	-741	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10	281	-0-	281	661	281	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	326	-0-	326	987	326	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	178	1165	178	3			Y	-0-					-0-
*02	1345 R	180	-0-	-1165	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 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
09	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

09	1080 #	556	-0-	-524	-0-	554	3	2	9	Y	2					4
10	DLQ G-10	639	-0-	639	639	638	3	1	9	Y	1	4	1			1
11	DLQ G-10	711	-0-	711	1350	711	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	436	-0-	436	1786	435	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	760	-0-	760	2546	760	3			Y	-0-					1
*02	3061 R	515	-0-	-2546	-0-	515	3			Y	-0-					1

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

09	450 #	267	-0-	-183	-0-	261	3	6	9	N	5					9
10	465 #	298	-0-	-167	-0-	289	3	9	9	N	8					17
11	390 #	275	-0-	-115	-0-	272	3	3	9	N	3					20
12	434 #	86	-0-	-348	-0-	82	3	4	9	N	4					24
01	434 #	159	-0-	-275	-0-	152	3	7	9	N	6	24	1			6
02	280 #	120	-0-	-160	-0-	118	3	2	9	N	2					8

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	780 #	720	-0-	-60	-0-	716	3	4	9	N	4					20
10	806 #	507	-0-	-299	-0-	494	3	13	9	N	12					32
11	720 #	325	-0-	-395	-0-	311	3	14	9	N	13					45
12	837 #	236	-0-	-601	-0-	210	3	26	9	N	24	51	1			18
01	837 #	388	-0-	-449	-0-	357	3	31	9	N	28					46
02	672 #	246	-0-	-426	-0-	229	3	17	9	N	15	48	1			13

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

09	390 #	291	-0-	-99	-0-	290	3	1	9	N	1					8
10	403 #	298	-0-	-105	-0-	291	3	7	9	N	6					14
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	303	3	6	9	N	5					19
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	364	3	12	9	N	11	22	1			8
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	343	3	13	9	N	12					20
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	249	3	6	9	N	5	20	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

09	480 #	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	496 #	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	480 #	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308 #	196	-0-	-112	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

09	180 #	91	-0-	-89	-0-	79	3	12	9	N	11	51	1			21
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	110	3	14	9	N	13					34
11	180 #	134	-0-	-46	-0-	113	3	21	9	N	19					53
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	64	3	28	9	N	25	52	1			26
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	173	3	15	9	N	14					40
*02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	116	3	46	9	N	42					82

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

09	780 #	591	-0-	-189	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	806 #	555	-0-	-251	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	780 #	584	-0-	-196	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	775 #	517	-0-	-258	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560 #	364	-0-	-196	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-	5	1			-0-
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

09	570 #	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	570 #	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	496 #	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	558 #	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	448 #	277	-0-	-171	-0-	277	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

09	210 #	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-	3	1			-0-
10	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
09	360 #	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-	1	1			-0-
10	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

09	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	1	1			-0-
10	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*02	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

09	600 #	400	-0-	-200	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	620 #	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	600 #	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	527 #	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	476 #	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

09	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					165
10	310 #	261	-0-	-49	-0-	260	3	1	9	N	1					166
11	300 #	234	-0-	-66	-0-	217	3	17	9	N	15	162	1			19
12	465 #	227	-0-	-238	-0-	225	3	2	9	N	2					21
01	465 #	306	-0-	-159	-0-	302	3	4	9	N	4					25
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					25

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2018 - P/A 09/18/2018

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

09	510 #	504	-0-	-6	-0-	503	3	1	9	N	1					6
10	527 #	287	-0-	-240	-0-	284	3	3	9	N	3					9
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	285	3	4	9	N	4					13
12	434 #	273	-0-	-161	-0-	265	3	8	9	N	7	15	1			5
01	434 #	233	-0-	-201	-0-	224	3	9	9	N	8					13
02	476 #	305	-0-	-171	-0-	299	3	6	9	N	5	14	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
09	480 #	346	-0-	-134	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	465 #	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	450 #	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	465 #	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336 #	216	-0-	-120	-0-	216	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

09	360 #	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	279 #	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	270 #	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168 #	120	-0-	-48	-0-	120	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

09	510 #	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	532 #	259	-0-	-273	-0-	259	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

09	480 #	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	496 #	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	480 #	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	403 #	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	336 #	275	-0-	-61	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	900 #	529	-0-	-371	-0-	58	1	471	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10	618	-0-	618	618	63	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	479	-0-	479	1097	52	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	930	-0-	930	2027	100	1	830	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	566	-0-	566	2593	53	1	513	3	Y	-0-					-0-
*02	2912 R	319	-0-	-2593	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

09	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

09	720 #	660	-0-	-60	-0-	44	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	685	-0-	685	685	45	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	644	-0-	644	1329	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	677	-0-	677	2006	49	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	676	-0-	676	2682	47	1	629	3	Y	-0-					-0-
*02	3250 R	568	-0-	-2682	-0-	40	1	528	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

09	570 #	411	-0-	-159	-0-	23	1	378	3	Y	9	10	0			1
						10	9									
10	DLQ G-10	496	-0-	496	496	22	1	376	3	Y	89	82	0			8
						98	9									
11	DLQ G-10	432	-0-	432	928	24	1	398	3	Y	9	17	0			-0-
						10	9									
12	DLQ G-10	495	-0-	495	1423	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	1908	31	1	452	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
*02	2351 R	443	-0-	-1908	-0-	26	1	406	3	Y	10	10	0			1
						11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 #	449	-0-	-91	-0-	37	1	408	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
10	DLQ G-10	486	-0-	486	486	38	1	429	3	Y	17	18	0			-0-
						19	9									
11	DLQ G-10	466	-0-	466	952	38	1	427	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	495	-0-	495	1447	42	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	508	-0-	508	1955	44	1	463	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	2368 R	413	-0-	-1955	-0-	37	1	375	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

09	270 #	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	341 #	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	341 #	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196 #	98	-0-	-98	-0-	98	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					5
10	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	390 #	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	589 #	336	-0-	-253	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	589 #	117	-0-	-472	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	504 #	337	-0-	-167	-0-	337	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

09	930 #	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	961 #	815	-0-	-146	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	930 #	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

09	450 #	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	465 #	221	-0-	-244	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	330 #	136	-0-	-194	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	336 #	58	-0-	-278	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	270 #	169	-0-	-101	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	279 #	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210 #	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

09	330 #	261	-0-	-69	-0-	251	3	10	9	Y	9					105
10	DLQ G-10	250	-0-	250	250	242	3	8	9	Y	7					112
11	DLQ G-10	203	-0-	203	453	186	3	17	9	Y	15					127
12	DLQ G-10	342	-0-	342	795	328	3	14	9	Y	13					140
01	DLQ G-10	329	-0-	329	1124	314	3	15	9	Y	14					154
*02	1386 R	262	-0-	-1124	-0-	247	3	15	9	Y	14	131	1			37

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

09	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	420 #	223	-0-	-197	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	434 #	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	341 #	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	308 #	121	-0-	-187	-0-	121	3			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

09	540 #	443	-0-	-97	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	473	-0-	473	473	39	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	458	-0-	458	931	38	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	478	-0-	478	1409	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	486	-0-	486	1895	43	1	443	3	Y	-0-					-0-
*02	2306 R	411	-0-	-1895	-0-	37	1	374	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

09	540 #	303	-0-	-237	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	420 #	159	-0-	-261	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	651 #	223	-0-	-428	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	21	1	296	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
10	DLQ G-10	258	-0-	258	258	17	1	240	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	354	-0-	354	612	24	1	328	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	340	-0-	340	952	24	1	309	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
01	DLQ G-10	357	-0-	357	1309	23	1	317	3	Y	15	14	0			2
						17	9									
*02	1589 R	280	-0-	-1309	-0-	19	1	251	3	Y	9	11	0			-0-
						10	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

09	60 #	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	61	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	35	-0-	35	96	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	164	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	223 R	59	-0-	-164	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

09	600 #	374	-0-	-226	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420 #	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392 #	213	-0-	-179	-0-	213	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

09	450 #	257	-0-	-193	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	251	-0-	251	251	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	544	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	655	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	673	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*02	695 R	22	-0-	-673	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

09	974 R	974	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	Y	3	5	0			-0-
						3	9									
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	82	1	1175	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2310	74	1	977	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	955	-0-	955	3265	70	1	885	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	942	-0-	942	4207	66	1	875	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	5036 R	829	-0-	-4207	-0-	58	1	768	3	Y	3	2	0			1
						3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895 R	895	-0-	-0-	-0-	59	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	931	-0-	931	931	61	1	869	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	386	-0-	386	1317	27	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	659	-0-	659	1976	47	1	606	3	Y	5	2	0			3
						6	9									
01	DLQ G-10	678	-0-	678	2654	47	1	625	3	Y	5	8	0			-0-
						6	9									
*02	3164 R	510	-0-	-2654	-0-	35	1	472	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

09	390 #	315	-0-	-75	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	317	-0-	317	658	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	303	-0-	303	961	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	1287	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	1570 R	283	-0-	-1287	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

09	330 #	240	-0-	-90	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	246	-0-	246	246	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	274	-0-	274	520	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	332	-0-	332	852	36	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	1206	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	1478 R	272	-0-	-1206	-0-	31	1	241	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

09	210 #	181	-0-	-29	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	192	-0-	192	192	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	186	-0-	186	378	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	192	-0-	192	570	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	763	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
*02	937 R	174	-0-	-763	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

09	480 #	440	-0-	-40	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	477	-0-	477	477	31	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	429	-0-	429	906	30	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	249	-0-	249	1155	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	1426	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
*02	1665 R	239	-0-	-1426	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 #	372	-0-	-78	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	361	-0-	361	753	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	387	-0-	387	1140	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	571	-0-	571	1711	61	1	510	3	Y	-0-					-0-
*02	2054 R	343	-0-	-1711	-0-	39	1	303	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
09	420 #	349	-0-	-71	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	770	-0-	770	770	57	1	538	3	Y	159	155	0			4
						175	9									
11	DLQ G-10	887	-0-	887	1657	73	1	769	3	Y	41	44	0			1
						45	9									
12	DLQ G-10	838	-0-	838	2495	72	1	734	3	Y	29	26	0			4
						32	9									
01	DLQ G-10	641	-0-	641	3136	54	1	551	3	Y	33	34	0			3
						36	9									
*02	3496 R	360	-0-	-3136	-0-	21	1	313	3	Y	24	26	0			1
						26	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-					-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
09	720 #	618	-0-	-102	-0-	41	1	575	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
10	DLQ G-10	649	-0-	649	649	42	1	599	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
11	DLQ G-10	625	-0-	625	1274	43	1	572	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	DLQ G-10	690	-0-	690	1964	48	1	611	3	Y	28	9	0			19
						31	9									
01	DLQ G-10	616	-0-	616	2580	43	1	571	3	Y	2	21	0			-0-
						2	9									
*02	3149 R	569	-0-	-2580	-0-	39	1	518	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									

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
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	248 #	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	448 #	141	-0-	-307	-0-	140	3	1	9	N	1					1

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
09	720 #	583	-0-	-137	-0-	32	1	543	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
10	DLQ G-10	642	-0-	642	642	34	1	600	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
11	DLQ G-10	661	-0-	661	1303	35	1	611	3	Y	14	11	0			3
						15	9									
12	DLQ G-10	611	-0-	611	1914	32	1	562	3	Y	15	16	0			2
						17	9									
01	DLQ G-10	643	-0-	643	2557	34	1	591	3	Y	16	15	0			3
						18	9									
*02	3231 R	674	-0-	-2557	-0-	38	1	613	3	Y	21	22	0			2
						23	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

09	240 #	167	-0-	-73	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	177	-0-	177	177	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	342	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	191	-0-	191	533	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	761	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	960 R	199	-0-	-761	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	390 #	328	-0-	-62	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	306	-0-	306	657	34	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	338	-0-	338	995	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	1342	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
*02	1625 R	283	-0-	-1342	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

09	510 #	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	448 #	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

09	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 #	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-	2	1			-0-
10	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	620 #	243	-0-	-377	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

09	780 #	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	806 #	408	-0-	-398	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	780 #	417	-0-	-363	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

09	360 #	212	-0-	-148	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	372 #	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	341 #	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

09	420 #	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	589 #	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	364 #	143	-0-	-221	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

09	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	279 #	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	496 #	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	434 #	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	364 #	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-	1	1			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	420 #	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	310 #	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	308 #	134	-0-	-174	-0-	134	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

09	390 #	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	390 #	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	403 #	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	280 #	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

09	780 #	103	-0-	-677	-0-	80	3	23	9	N	21	95	1			42
10	806 #	78	-0-	-728	-0-	50	3	28	9	N	25					67
11	450 #	63	-0-	-387	-0-	20	3	43	9	N	39					106
12	403 #	116	-0-	-287	-0-	62	3	54	9	N	49	104	1			51
01	403 #	82	-0-	-321	-0-	58	3	24	9	N	22					73
*02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					73

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
09	630 #	483	-0-	-147	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	682 #	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	660 #	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	682 #	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	476 #	295	-0-	-181	-0-	295	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	570 #	444	-0-	-126	-0-	49	1	395	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	344	-0-	344	344	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	344	-0-	344	688	37	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	403	-0-	403	1091	43	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	1554	44	1	419	3	Y	-0-					-0-
*02	1793 R	239	-0-	-1554	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	417	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	549	-0-	549	966	60	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	1209	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
*02	1325 R	116	-0-	-1209	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

09	870 #	613	-0-	-257	-0-	610	3	3	9	N	3					4
10	899 #	619	-0-	-280	-0-	616	3	3	9	N	3					7
11	870 #	711	-0-	-159	-0-	709	3	2	9	N	2	6	1			3
12	899 #	884	-0-	-15	-0-	880	3	4	9	N	4					7
01	879 R	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	N	7	6	1			8
*02	790 R	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3					11

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
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	45	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	452	45	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	430	-0-	430	882	43	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	454	-0-	454	1336	47	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	1811	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
*02	2160 R	349	-0-	-1811	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

09	240 #	200	-0-	-40	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	184	-0-	184	440	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	481	-0-	481	921	41	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	1406	43	1	442	3	Y	-0-					-0-
*02	1723 R	317	-0-	-1406	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

09	420 #	370	-0-	-50	-0-	30	1	334	3	Y	5	7	0			-0-
						6	9									
10	DLQ G-10	368	-0-	368	368	30	1	334	3	Y	4	2	0			2
						4	9									
11	DLQ G-10	362	-0-	362	730	28	1	317	3	Y	15	17	0			-0-
						17	9									
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1087	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	369	-0-	369	1456	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	1747 R	291	-0-	-1456	-0-	26	1	264	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

09	810 #	459	-0-	-351	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	651 #	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	630 #	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	589 #	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	560 #	340	-0-	-220	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	500	3	17	9	N	15					22
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	621	3	22	9	N	20					42
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	417	3	15	9	N	14	38	1			18
12	558 #	411	-0-	-147	-0-	386	3	25	9	N	23					41
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	522	3	47	9	N	43	35	1			49
02	588 #	437	-0-	-151	-0-	419	3	18	9	N	16					65

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

09	450 #	363	-0-	-87	-0-	352	3	11	9	N	10					15
10	465 #	368	-0-	-97	-0-	354	3	14	9	N	13					28
11	450 #	311	-0-	-139	-0-	301	3	10	9	N	9	25	1			12
12	403 #	393	-0-	-10	-0-	376	3	17	9	N	15					27
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	362	3	32	9	N	29	23	1			33
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	343	3	11	9	N	10					43

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
09	660 #	538	-0-	-122	-0-	36	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	548	-0-	548	548	36	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	521	-0-	521	1069	36	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	562	-0-	562	1631	40	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	592	-0-	592	2223	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
*02	2733 R	510	-0-	-2223	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	9	1	126	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

09	270 #	219	-0-	-51	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	230	-0-	230	230	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	215	-0-	215	445	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	217	-0-	217	662	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	851	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	1038 R	187	-0-	-851	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	570 #	479	-0-	-91	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	504	-0-	504	504	33	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	505	-0-	505	1009	35	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	521	-0-	521	1530	38	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	588	-0-	588	2118	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
*02	2611 R	493	-0-	-2118	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	120 #	82	-0-	-38	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	127	-0-	127	237	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	88	-0-	88	325	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	486	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
*02	586 R	100	-0-	-486	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

09	390 #	244	-0-	-146	-0-	241	3	3	9	Y	3					22
10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	340	3	25	9	Y	23					45
11	DLQ G-10	328	-0-	328	693	322	3	6	9	Y	5					50
12	DLQ G-10	418	-0-	418	1111	401	3	17	9	Y	15					65
01	DLQ G-10	450	-0-	450	1561	437	3	13	9	Y	12					77
*02	2022 R	461	-0-	-1561	-0-	452	3	9	9	Y	8					85

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	36	1	292	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	37	1	329	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	DLQ G-10	312	-0-	312	682	31	1	272	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
12	DLQ G-10	401	-0-	401	1083	39	1	334	3	Y	25	21	0			5
						28	9									
01	DLQ G-10	404	-0-	404	1487	37	1	352	3	Y	14	19	0			-0-
						15	9									
*02	1829 R	342	-0-	-1487	-0-	19	1	314	3	Y	8	7	0			1
						9	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	480 #	233	-0-	-247	-0-	15	1	214	3	Y	4	5	0			1
						4	9									
10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	17	1	244	3	Y	22	22	0			1
						24	9									
11	DLQ G-10	292	-0-	292	577	18	1	238	3	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
12	DLQ G-10	347	-0-	347	924	23	1	290	3	Y	31	19	0			12
						34	9									
01	DLQ G-10	92	-0-	92	1016	6	1	80	3	Y	5	12	0			5
						6	9									
*02	1333 R	317	-0-	-1016	-0-	20	1	266	3	Y	28	33	0			-0-
						31	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	52	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	98	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*02	145 R	47	-0-	-98	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-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
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	118	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	56	-0-	56	174	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	243	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	299 R	56	-0-	-243	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-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
09	420 #	351	-0-	-69	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	35	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	695	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	401	-0-	401	1096	36	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	429	-0-	429	1525	39	1	390	3	Y	-0-					-0-
*02	1896 R	371	-0-	-1525	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-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
09	360 #	178	-0-	-182	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	23	1	321	3	Y	39	37	0			2
						43	9									
11	DLQ G-10	832	-0-	832	1219	56	1	746	3	Y	27	29	0			-0-
						30	9									
12	DLQ G-10	757	-0-	757	1976	55	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1244	-0-	1244	3220	50	1	657	3	Y	488	226	0			262
						537	9									
*02	3834 R	614	-0-	-3220	-0-	42	1	559	3	Y	12	274	0			-0-
						13	9									

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
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	312	-0-	312	609	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	417	-0-	417	1026	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	1444	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
*02	1758 R	314	-0-	-1444	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-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
09	570 #	486	-0-	-84	-0-	41	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	501	-0-	501	501	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	516	-0-	516	1017	42	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	583	-0-	583	1600	49	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	554	-0-	554	2154	48	1	506	3	Y	-0-					-0-
*02	2630 R	476	-0-	-2154	-0-	43	1	433	3	Y	-0-					-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
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	37	1	257	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	DLQ G-10	326	-0-	326	326	35	1	288	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	DLQ G-10	310	-0-	310	636	35	1	273	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	DLQ G-10	343	-0-	343	979	37	1	302	3	Y	4	2	0			2
						4	9									
01	DLQ G-10	344	-0-	344	1323	36	1	304	3	Y	4	5	0			1
						4	9									
*02	1604 R	281	-0-	-1323	-0-	31	1	247	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	360 #	287	-0-	-73	-0-	24	1	259	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	25	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	342	-0-	342	647	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	398	-0-	398	1045	30	1	331	3	Y	34	32	0			2
						37	9									
01	DLQ G-10	383	-0-	383	1428	32	1	340	3	Y	10	5	0			7
						11	9									
*02	1727 R	299	-0-	-1428	-0-	24	1	242	3	Y	30	37	0			-0-
						33	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

09	450 #	271	-0-	-179	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	465 #	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

09	480 #	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	465 #	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	270 #	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

09	810 #	800	-0-	-10	-0-	46	1	754	3	N	-0-					108
10	852 R	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	3	N	-0-					108
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					108
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-					108
01	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	925	3	N	47					155
						52	9									
*02	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-					155

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
09	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-					40
10	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10	177	-0-	177	470	177	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	334	-0-	334	804	333	3	1	9	Y	1					41
01	DLQ G-10	206	-0-	206	1010	206	3			Y	-0-					41
*02	1317 R	307	-0-	-1010	-0-	306	3	1	9	Y	1					42

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

09	390 #	240	-0-	-150	-0-	229	3	11	9	N	10					15
10	403 #	196	-0-	-207	-0-	182	3	14	9	N	13					28
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	214	3	10	9	N	9	25	1			12
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	N	15					27
01	341 #	245	-0-	-96	-0-	213	3	32	9	N	29	23	1			33
*02	446 R	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	N	10					43

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

09	630 #	626	-0-	-4	-0-	623	3	3	9	N	3					4
10	651 #	616	-0-	-35	-0-	613	3	3	9	N	3					7
11	630 #	553	-0-	-77	-0-	551	3	2	9	N	2	6	1			3
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	N	4					7
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	N	7	6	1			8
*02	643 R	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	N	3					11

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

09	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					23
11	DLQ G-10	210	-0-	210	479	210	3			Y	-0-					23
12	DLQ G-10	339	-0-	339	818	339	3			Y	-0-					23
01	DLQ G-10	323	-0-	323	1141	323	3			Y	-0-					23
*02	1475 R	334	-0-	-1141	-0-	334	3			Y	-0-					23

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

09	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					42
10	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10	170	-0-	170	311	170	3			Y	-0-					42
12	DLQ G-10	169	-0-	169	480	169	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	125	-0-	125	605	124	3	1	9	Y	1					43
*02	869 R	264	-0-	-605	-0-	262	3	2	9	Y	2					45

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

09	210 #	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					89
10	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					89
11	DLQ G-10	107	-0-	107	250	107	3			Y	-0-					89
12	DLQ G-10	171	-0-	171	421	171	3			Y	-0-					89
01	DLQ G-10	182	-0-	182	603	181	3	1	9	Y	1					90
*02	763 R	160	-0-	-603	-0-	159	3	1	9	Y	1					91

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10	167	-0-	167	523	167	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10	260	-0-	260	783	260	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10	124	-0-	124	907	123	3	1	9	Y	1					27
*02	1189 R	282	-0-	-907	-0-	281	3	1	9	Y	1					28

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
09	690 #	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					140
10	713 #	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					140
11	480 #	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					140
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140
01	465 #	330	-0-	-135	-0-	329	3	1	9	N	1					141
02	560 #	375	-0-	-185	-0-	375	3			N	-0-					141

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

09	480 #	399	-0-	-81	-0-	388	3	11	9	Y	10					15
10	DLQ G-10	307	-0-	307	307	293	3	14	9	Y	13					28
11	DLQ G-10	202	-0-	202	509	192	3	10	9	Y	9	25	1			12
12	DLQ G-10	409	-0-	409	918	392	3	17	9	Y	15					27
01	DLQ G-10	317	-0-	317	1235	285	3	32	9	Y	29	23	1			33
*02	1534 R	299	-0-	-1235	-0-	288	3	11	9	Y	10					43

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

09	240 #	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	151	-0-	151	544	151	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	253	-0-	253	797	253	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10	249	-0-	249	1046	249	3			Y	-0-					4
*02	1181 R	135	-0-	-1046	-0-	135	3			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	246	-0-	246	512	246	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	785	273	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	1015	230	3			Y	-0-					-0-
*02	1319 R	304	-0-	-1015	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

09	750 #	674	-0-	-76	-0-	663	3	11	9	Y	10					92
10	DLQ G-10	595	-0-	595	595	585	3	10	9	Y	9					101
11	DLQ G-10	251	-0-	251	846	242	3	9	9	Y	8					109
12	DLQ G-10	572	-0-	572	1418	561	3	11	9	Y	10					119
01	DLQ G-10	852	-0-	852	2270	839	3	13	9	Y	12					131
*02	2872 R	602	-0-	-2270	-0-	588	3	14	9	Y	13					144

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

09	330 #	164	-0-	-166	-0-	164	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	362	-0-	362	603	362	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	557	-0-	557	1160	557	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	539	-0-	539	1699	539	3			Y	-0-					-0-
*02	2261 R	562	-0-	-1699	-0-	562	3			Y	-0-					-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
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	124	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	185	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	253	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	319 R	66	-0-	-253	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	470	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	237	-0-	237	707	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	935	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	1132 R	197	-0-	-935	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

09	450 #	337	-0-	-113	-0-	22	1	314	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	368	-0-	368	368	23	1	333	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
11	DLQ G-10	282	-0-	282	650	19	1	255	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
12	DLQ G-10	347	-0-	347	997	24	1	316	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1433	29	1	390	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
*02	1801 R	368	-0-	-1433	-0-	25	1	342	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

09	420 #	246	-0-	-174	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	409	-0-	409	757	409	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	559	-0-	559	1316	559	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	516	-0-	516	1832	516	3			Y	-0-					-0-
*02	2396 R	564	-0-	-1832	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

09	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1050 #	753	-0-	-297	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	715	-0-	-370	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	990 #	757	-0-	-233	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	700 #	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

09	180 #	134	-0-	-46	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	91	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	245	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	176	-0-	176	421	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	604	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
*02	604 R	-0-	-0-	-604	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

09	300 #	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

09	540 #	61	-0-	-479	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	88	1	1233	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	DLQ G-10	1657	-0-	1657	2982	113	1	1499	3	Y	41	41	0			-0-
						45	9									
12	DLQ G-10	1451	-0-	1451	4433	103	1	1307	3	Y	37	26	0			11
						41	9									
01	DLQ G-10	1586	-0-	1586	6019	110	1	1448	3	Y	25	29	0			7
						28	9									
*02	5406	1406	-0-	-4000	2019	96	1	1271	3	Y	35	42	0			-0-
						39	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	750 #	660	-0-	-90	-0-	43	1	614	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
10	DLQ G-10	695	-0-	695	695	44	1	637	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
11	DLQ G-10	733	-0-	733	1428	49	1	663	3	Y	19	17	0			3
						21	9									
12	DLQ G-10	780	-0-	780	2208	55	1	700	3	Y	23	22	0			4
						25	9									
01	DLQ G-10	718	-0-	718	2926	47	1	626	3	Y	41	42	0			3
						45	9									
*02	3471 R	545	-0-	-2926	-0-	35	1	473	3	Y	34	28	0			9
						37	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

09	510 #	448	-0-	-62	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	476	-0-	476	476	31	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	460	-0-	460	936	32	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	1293	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	1621	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
*02	1963 R	342	-0-	-1621	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

09	600 #	524	-0-	-76	-0-	35	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	35	1	509	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	DLQ G-10	491	-0-	491	1037	34	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	514	-0-	514	1551	37	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	487	-0-	487	2038	34	1	452	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	2461 R	423	-0-	-2038	-0-	29	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	583	-0-	583	583	38	1	543	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	DLQ G-10	541	-0-	541	1124	38	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	469	-0-	469	1593	34	1	431	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
01	DLQ G-10	390	-0-	390	1983	25	1	335	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
*02	2345 R	362	-0-	-1983	-0-	21	1	282	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

09	330 #	282	-0-	-48	-0-	35	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	299	-0-	299	299	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	566	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	277	-0-	277	843	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	1130	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
*02	1378 R	248	-0-	-1130	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	600 #	516	-0-	-84	-0-	29	1	480	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	DLQ G-10	603	-0-	603	603	32	1	561	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
11	DLQ G-10	526	-0-	526	1129	28	1	488	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
12	DLQ G-10	581	-0-	581	1710	30	1	532	3	Y	17	16	0			2
						19	9									
01	DLQ G-10	548	-0-	548	2258	30	1	511	3	Y	6	8	0			-0-
						7	9									
*02	2798 R	540	-0-	-2258	-0-	31	1	503	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

09	330 #	273	-0-	-57	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	277	-0-	277	277	27	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	283	-0-	283	560	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	887	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	225	-0-	225	1112	19	1	189	3	Y	15	2	0			13
						17	9									
*02	1511 R	399	-0-	-1112	-0-	19	1	289	3	Y	83	95	0			1
						91	9									

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

09	360 #	291	-0-	-69	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	295	-0-	295	591	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	317	-0-	317	908	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	314	-0-	314	1222	28	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	1486 R	264	-0-	-1222	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

09	300 #	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	268	-0-	268	268	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	521	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	793	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	1064	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
*02	1287 R	223	-0-	-1064	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	420 #	351	-0-	-69	-0-	44	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	728	40	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	394	-0-	394	1122	43	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	431	-0-	431	1553	46	1	385	3	Y	-0-					-0-
*02	1905 R	352	-0-	-1553	-0-	39	1	311	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

09	360 #	314	-0-	-46	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	345	-0-	345	345	19	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	336	-0-	336	681	18	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	341	-0-	341	1022	18	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	332	-0-	332	1354	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
*02	1661 R	307	-0-	-1354	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	240 #	169	-0-	-71	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	196	-0-	196	342	11	1	179	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	14					14
01	DLQ G-10	1991	-0-	1991	2333	33	1	850	3	Y	1007	770	1			251
						1108	9									
*02	3985 R	1652	-0-	-2333	-0-	36	1	982	3	Y	576	526	1			301
						634	9									

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

09	300 #	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	277	-0-	277	615	277	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	492	-0-	492	1107	492	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	1454	347	3			Y	-0-					-0-
*02	1704 R	250	-0-	-1454	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

09	1680 #	1175	-0-	-505	-0-	1171	3	4	9	N	4					87
10	1643 #	1205	-0-	-438	-0-	1190	3	15	9	N	14					101
11	1590 #	1278	-0-	-312	-0-	1246	3	32	9	N	29					130
12	1643 #	1105	-0-	-538	-0-	1063	3	42	9	N	38					168
01	1147 #	1035	-0-	-112	-0-	1017	3	18	9	N	16	163	1			21
02	1204 #	770	-0-	-434	-0-	760	3	10	9	N	9					30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

09	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	3			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-	13	1			-0-
11	DLQ G-10	321	-0-	321	606	321	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1059	453	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1334	275	3			Y	-0-					-0-
*02	1694 R	360	-0-	-1334	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

09	450 #	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

09	240 #	103	-0-	-137	-0-	85	3	18	9	Y	16	30	1			4
10	DLQ G-10	34	-0-	34	34	31	3	3	9	Y	3					7
11	DLQ G-10	147	-0-	147	181	140	3	7	9	Y	6					13
12	DLQ G-10	711	-0-	711	892	696	3	15	9	Y	14					27
01	DLQ G-10	284	-0-	284	1176	272	3	12	9	Y	11					38
*02	1395 R	219	-0-	-1176	-0-	209	3	10	9	Y	9	40	1			7

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10	71	-0-	71	260	71	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10	165	-0-	165	425	165	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	226	-0-	226	651	226	3			Y	-0-					3
*02	908 R	257	-0-	-651	-0-	257	3			Y	-0-					3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500 #	1113	-0-	-387	-0-	1084	3	29	9	N	26					51
10	1612 #	1131	-0-	-481	-0-	1085	3	46	9	N	42					93
11	1560 #	1136	-0-	-424	-0-	1112	3	24	9	N	22					115
12	1612 #	1001	-0-	-611	-0-	979	3	22	9	N	20					135
01	1085 #	997	-0-	-88	-0-	957	3	40	9	N	36	136	1			35
02	1064 #	652	-0-	-412	-0-	642	3	10	9	N	9					44

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

09	1110 #	815	-0-	-295	-0-	811	3	4	9	Y	4					125
10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1100	3	10	9	Y	9					134
11	DLQ G-10	954	-0-	954	2064	945	3	9	9	Y	8					142
12	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3302	1232	3	6	9	Y	5					147
01	DLQ G-10	793	-0-	793	4095	791	3	2	9	Y	2					149
*02	5403 R	1308	-0-	-4095	-0-	1308	3			Y	-0-					149

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					21
10	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					21
11	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					21
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					21
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					21
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

09	510 #	375	-0-	-135	-0-	302	3	73	9	N	66					151
10	527 #	343	-0-	-184	-0-	304	3	39	9	N	35	152	1			34
11	510 #	391	-0-	-119	-0-	315	3	76	9	N	69					103
12	527 #	353	-0-	-174	-0-	300	3	53	9	N	48					151
01	496 #	329	-0-	-167	-0-	259	3	70	9	N	64	154	1			61
02	364 #	301	-0-	-63	-0-	237	3	64	9	N	58					119

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

09	450 #	165	-0-	-285	-0-	165	3			Y	-0-					123
10	465 #	168	-0-	-297	-0-	168	3			Y	-0-					123
11	270 #	102	-0-	-168	-0-	102	3			Y	-0-					123
12	310 #	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					123
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	89	3			Y	-0-					123
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-					123

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

09	1560 #	1095	-0-	-465	-0-	119	1	946	3	Y	27	29	0			3
						30	9									
10	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	82	1	966	3	Y	6	9	0			-0-
						7	9									
11	DLQ G-10	1065	-0-	1065	2120	84	1	969	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
12	DLQ G-10	1268	-0-	1268	3388	100	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	4954	127	1	1422	3	Y	15	10	0			5
						17	9									
*02	6273 R	1319	-0-	-4954	-0-	103	1	1180	3	Y	33	35	0			3
						36	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

09	840 #	638	-0-	-202	-0-	68	1	538	3	Y	29	31	0			3
						32	9									
10	DLQ G-10	707	-0-	707	707	54	1	642	3	Y	10	12	0			1
						11	9									
11	DLQ G-10	680	-0-	680	1387	53	1	612	3	Y	14	11	0			4
						15	9									
12	DLQ G-10	751	-0-	751	2138	57	1	675	3	Y	17	19	0			2
						19	9									
01	DLQ G-10	766	-0-	766	2904	62	1	690	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
*02	3501 R	597	-0-	-2904	-0-	47	1	539	3	Y	10	10	0			1
						11	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

09	1110 #	710	-0-	-400	-0-	689	3	21	9	Y	19					29
10	DLQ G-10	601	-0-	601	601	592	3	9	9	Y	8	23	1			14
11	DLQ G-10	748	-0-	748	1349	745	3	3	9	Y	3					17
12	DLQ G-10	585	-0-	585	1934	568	3	17	9	Y	15	19	1			13
01	DLQ G-10	626	-0-	626	2560	625	3	1	9	Y	1					14
*02	3124 R	564	-0-	-2560	-0-	550	3	14	9	Y	13					27

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

09	360 #	231	-0-	-129	-0-	221	3	10	9	Y	9					27
10	DLQ G-10	317	-0-	317	317	308	3	9	9	Y	8	27	1			8
11	DLQ G-10	228	-0-	228	545	226	3	2	9	Y	2					10
12	DLQ G-10	574	-0-	574	1119	572	3	2	9	Y	2					12
01	DLQ G-10	630	-0-	630	1749	628	3	2	9	Y	2					14
*02	2128 R	379	-0-	-1749	-0-	377	3	2	9	Y	2					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					50
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					50
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					50
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					50
*02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					50

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

09	750 #	619	-0-	-131	-0-	60	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	651	63	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	754	-0-	754	1405	65	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	766	-0-	766	2171	68	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	742	-0-	742	2913	67	1	675	3	Y	-0-					-0-
*02	3525 R	612	-0-	-2913	-0-	38	1	574	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

09	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	188	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165	353	165	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	486	133	3			Y	-0-					-0-
*02	613 R	127	-0-	-486	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

09	630 #	358	-0-	-272	-0-	39	1	317	3	Y	2					7
						2	9									
10	DLQ G-10	456	-0-	456	456	46	1	409	3	Y	1					8
						1	9									
11	DLQ G-10	423	-0-	423	879	46	1	377	3	Y	-0-					8
12	DLQ G-10	294	-0-	294	1173	31	1	262	3	Y	1					9
						1	9									
01	DLQ G-10	378	-0-	378	1551	35	1	339	3	Y	4	8	1			5
						4	9									
*02	1871 R	320	-0-	-1551	-0-	25	1	292	3	Y	3	5	1			3
						3	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

09	330 #	181	-0-	-149	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

09	900 #	495	-0-	-405	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	930 #	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	900 #	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1170 #	859	-0-	-311	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	845	-0-	-395	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	1200 #	886	-0-	-314	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	714	-0-	-526	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	868 #	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	840 #	405	-0-	-435	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

09	690 #	516	-0-	-174	-0-	516	3			N	-0-					1
10	713 #	488	-0-	-225	-0-	488	3			N	-0-					1
11	660 #	503	-0-	-157	-0-	503	3			N	-0-					1
12	620 #	369	-0-	-251	-0-	369	3			N	-0-					1
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-	1	1			-0-
02	476 #	253	-0-	-223	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

09	1110 #	601	-0-	-509	-0-	598	3	3	9	N	3					5
10	1147 #	596	-0-	-551	-0-	593	3	3	9	N	3					8
11	1110 #	580	-0-	-530	-0-	578	3	2	9	N	2					10
12	682 #	565	-0-	-117	-0-	563	3	2	9	N	2					12
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3	12	1			3
02	560 #	355	-0-	-205	-0-	354	3	1	9	N	1					4

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

09	690 #	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					99
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	614	3	4	9	N	4					103
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19	9	N	17					120
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	554	3	21	9	N	19					139
01	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					144
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					144

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

09	900 #	710	-0-	-190	-0-	710	3			Y	-0-					1
10	930 #	762	-0-	-168	-0-	762	3			Y	-0-					1
11	900 #	637	-0-	-263	-0-	637	3			Y	-0-					1
12	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3			Y	-0-					1
01	744 #	688	-0-	-56	-0-	688	3			Y	-0-					1
02	700 #	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-	1	1			-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

09	450 #	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					1
10	465 #	393	-0-	-72	-0-	393	3			Y	-0-					1
11	450 #	329	-0-	-121	-0-	329	3			Y	-0-					1
12	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					1
01	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					1
02	364 #	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-	1	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
09	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1190	3	19	9	Y	17					38
10	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1279	3	14	9	Y	13					51
11	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1068	3	15	9	Y	14					65
12	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1250	3	47	9	Y	43					108
01	1271 #	1213	-0-	-58	-0-	1155	3	58	9	Y	53					161
02	1176 #	1175	-0-	-1	-0-	1145	3	30	9	Y	27	160	1			28

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	437	3	21	9	Y	19					60
10	DLQ G-10	462	-0-	462	462	447	3	15	9	Y	14	50	1			24
11	DLQ G-10	359	-0-	359	821	351	3	8	9	Y	7					31
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1285	438	3	26	9	Y	24	35	1			20
01	DLQ G-10	295	-0-	295	1580	292	3	3	9	Y	3					23
*02	1951 R	371	-0-	-1580	-0-	340	3	31	9	Y	28					51

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

09	600 #	533	-0-	-67	-0-	530	3	3	9	Y	3					8
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	544	3	2	9	Y	2	6	1			4
11	DLQ G-10	473	-0-	473	1019	473	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	586	-0-	586	1605	584	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	DLQ G-10	389	-0-	389	1994	389	3			Y	-0-					2
*02	2498 R	504	-0-	-1994	-0-	503	3	1	9	Y	1					3

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

09	420 #	308	-0-	-112	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	555	258	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	295	-0-	295	850	295	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	1062	212	3			Y	-0-					-0-
*02	1328 R	266	-0-	-1062	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

09	420 #	337	-0-	-83	-0-	323	3	14	9	Y	13					32
10	DLQ G-10	334	-0-	334	334	325	3	9	9	Y	8	28	1			12
11	DLQ G-10	236	-0-	236	570	235	3	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10	286	-0-	286	856	267	3	19	9	Y	17	14	1			16
01	DLQ G-10	224	-0-	224	1080	222	3	2	9	Y	2					18
*02	1350 R	270	-0-	-1080	-0-	246	3	24	9	Y	22					40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
09	240 #	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	248	120	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	426	178	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	132	-0-	132	558	132	3			Y	-0-					-0-
*02	672 R	114	-0-	-558	-0-	114	3			Y	-0-					-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
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	187	-0-	187	370	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	207	-0-	207	577	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	801	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
*02	984 R	183	-0-	-801	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-

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
09	600 #	489	-0-	-111	-0-	46	1	375	3	Y	62	62	1			66
						68	9									
10	620 #	464	-0-	-156	-0-	38	1	340	3	Y	78	76	1			68
						86	9									
11	480 #	445	-0-	-35	-0-	38	1	309	3	Y	89	98	1			59
						98	9									
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	Y	72	84	1			47
						79	9									
01	434 #	349	-0-	-85	-0-	24	1	236	3	Y	81	84	1			44
						89	9									
02	448 #	342	-0-	-106	-0-	20	1	231	3	Y	83	83	1			44
						91	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870 #	544	-0-	-326	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					6
10	DLQ G-10	472	-0-	472	472	48	1	424	3	Y	-0-					6
11	DLQ G-10	619	-0-	619	1091	67	1	552	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10	573	-0-	573	1664	63	1	510	3	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	578	-0-	578	2242	55	1	523	3	Y	-0-					6
*02	2598 R	356	-0-	-2242	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					6

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 #	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	244	-0-	244	507	244	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	DLQ G-10	149	-0-	149	656	149	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	916	260	3			Y	-0-					-0-
*02	1050 R	134	-0-	-916	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	203	-0-	203	406	203	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10	257	-0-	257	663	257	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	968	305	3			Y	-0-					-0-
*02	1098 R	130	-0-	-968	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	507	-0-	-153	-0-	507	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		493	-0-	493	493	493	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		558	-0-	558	1051	558	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	DLQ G-10		473	-0-	473	1524	473	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		390	-0-	390	1914	390	3			Y	-0-					-0-
*02	2231	R	317	-0-	-1914	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	196	#	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

09	360	#	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	372	#	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	210	#	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	434	#	166	-0-	-268	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	434	#	159	-0-	-275	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

09	150	#	97	-0-	-53	-0-	93	3	4	9	Y	4					71
10	DLQ G-10		100	-0-	100	100	97	3	3	9	Y	3					74
11	DLQ G-10		94	-0-	94	194	92	3	2	9	Y	2					76
12	DLQ G-10		188	-0-	188	382	186	3	2	9	Y	2					78
01	DLQ G-10		174	-0-	174	556	98	3	76	9	Y	69					147
*02	714	R	158	-0-	-556	-0-	157	3	1	9	Y	1					148

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

09	570	#	482	-0-	-88	-0-	476	3	6	9	Y	5					79
10	DLQ G-10		475	-0-	475	475	472	3	3	9	Y	3					82
11	DLQ G-10		327	-0-	327	802	325	3	2	9	Y	2					84
12	DLQ G-10		694	-0-	694	1496	691	3	3	9	Y	3					87
01	DLQ G-10		492	-0-	492	1988	408	3	84	9	Y	76					163
*02	2402	R	414	-0-	-1988	-0-	412	3	2	9	Y	2					165

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					132
10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					132
11	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					132
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					135
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					138
02	364	#	269	-0-	-95	-0-	267	3	2	9	N	2					140

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

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
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	132	-0-	132	282	132	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	176	-0-	176	458	176	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	164	-0-	164	622	164	3			Y	-0-					-0-
*02	824 R	202	-0-	-622	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					30
10	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	135	-0-	135	399	132	3	3	9	Y	3					33
12	DLQ G-10	245	-0-	245	644	244	3	1	9	Y	1					34
01	DLQ G-10	224	-0-	224	868	223	3	1	9	Y	1					35
*02	1233 R	365	-0-	-868	-0-	364	3	1	9	Y	1					36

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
09	210 #	74	-0-	-136	-0-	74	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10	44	-0-	44	167	43	3	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10	206	-0-	206	373	205	3	1	9	Y	1					16
01	DLQ G-10	178	-0-	178	551	177	3	1	9	Y	1					17
*02	764 R	213	-0-	-551	-0-	213	3			Y	-0-					17

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
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					42
10	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10	143	-0-	143	358	139	3	4	9	Y	4					46
12	DLQ G-10	153	-0-	153	511	152	3	1	9	Y	1					47
01	DLQ G-10	222	-0-	222	733	220	3	2	9	Y	2					49
*02	1016 R	283	-0-	-733	-0-	282	3	1	9	Y	1					50

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
09	210 #	127	-0-	-83	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	109	-0-	109	109	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	223	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	356	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	517	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	648 R	131	-0-	-517	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-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
09	420 #	352	-0-	-68	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	207	-0-	207	207	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	403	-0-	403	610	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	386	-0-	386	996	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	1351	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
*02	1579 R	228	-0-	-1351	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10					60
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6					66
11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4					70
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	426	3	17	9	Y	15					85
01	434 #	420	-0-	-14	-0-	408	3	12	9	Y	11	81	1			15
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	371	3	9	9	Y	8					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					48
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					58
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	51	1			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26

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
09	900	#	794	-0-	-106	-0-	29	1	765	3	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	496	-0-	496	496	18	1	478	3	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	670	-0-	670	1166	24	1	646	3	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	1006	-0-	1006	2172	39	1	966	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01		DLQ G-10	1048	-0-	1048	3220	43	1	1004	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	4035	R	815	-0-	-3220	-0-	30	1	785	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	214	-0-	-146	-0-	214	3			N	-0-	3	1			-0-
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	184	-0-	184	339	184	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	195	-0-	195	534	195	3			Y	-0-					-0-
*02	740	R	206	-0-	-534	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6					28
10	336	R	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3					31
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2					33
12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7					40
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	38	1			8
*02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4					12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
10	279 #	231	-0-	-48	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
12	279 #	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252 #	231	-0-	-21	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	333	3	18	9	N	16					113
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	362	3	40	9	N	36					149
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	464	3	50	9	N	45	171	1			23
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7					30
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	N	9					39
*02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					45

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

09	240 #	216	-0-	-24	-0-	27	1	189	3	N	-0-					-0-
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248 #	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

09	480 #	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	496 #	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	360 #	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					33
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					33
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	N	2					35
12	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					35
01	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					35
02	336 #	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					35

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

09	120 #	91	-0-	-29	-0-	11	1	79	3	N	1					1
						1	9									
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	18	15	0			4
						20	9									
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	6	10	0			-0-
						7	9									
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	2	1	0			1
						2	9									
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	6	6	0			1
						7	9									
*02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	1	2	0			-0-
						1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	370	-0-	-110	-0-	46	1	324	3	N	-0-					-0-
10	649	R	649	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	69	1	543	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
12	683	R	683	-0-	-0-	-0-	63	1	514	3	N	96					96
							106	9									
01	581	R	581	-0-	-0-	-0-	61	1	506	3	N	13	108	0			1
							14	9									
*02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	55	1	436	3	N	10	11	0			-0-
							11	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	-0-					-0-
10	182	R	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
12	181	R	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

09	240	#	206	-0-	-34	-0-	26	1	180	3	N	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	24	1	198	3	N	-0-					-0-
11	240	#	196	-0-	-44	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	#	165	-0-	-31	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

09	420	#	356	-0-	-64	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
10	434	#	389	-0-	-45	-0-	42	1	347	3	N	-0-					-0-
11	390	#	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	43	1	351	3	N	-0-					-0-
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	N	-0-					-0-
02	364	#	341	-0-	-23	-0-	38	1	303	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

09	360	#	327	-0-	-33	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	38	1	317	3	N	-0-					-0-
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	N	-0-					-0-
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	N	-0-					-0-
01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-					-0-
02	336	#	311	-0-	-25	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

09	150	#	73	-0-	-77	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	93	#	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	#	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
01	186 #	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

09	120 #	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

09	360 #	273	-0-	-87	-0-	34	1	239	3	N	-0-					-0-
10	372 #	326	-0-	-46	-0-	35	1	291	3	N	-0-					-0-
11	360 #	302	-0-	-58	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-
12	341 #	311	-0-	-30	-0-	34	1	277	3	N	-0-					-0-
01	403 #	323	-0-	-80	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308 #	278	-0-	-30	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

09	150 #	134	-0-	-16	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

09	210 #	198	-0-	-12	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					-0-
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-					-0-
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	19	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	N	-0-					-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

09	240 #	189	-0-	-51	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	N	-0-					-0-
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

09	300 #	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
*02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

09	300 #	235	-0-	-65	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
10	279 #	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270 #	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	N	-0-					-0-
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	N	-0-					-0-
*02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

09	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					16
10	372 #	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					16
11	360 #	302	-0-	-58	-0-	301	3	1	9	N	1					17
12	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					17
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					17
02	280 #	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-					17

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					82
10	764	R	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5					87
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					87
12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					93
01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	669	3	10	9	N	9					102
*02	663	R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					103

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					93
10	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					93
11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					93
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					93
01	811	R	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	N	20					113
*02	824	R	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	N	15					128

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	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

09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					71
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					71
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					76
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	376	3	32	9	N	29					105
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	363	3	17	9	N	15					120
*02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3					123

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1075	3	10	9	Y	9					62
10	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					62
11	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					62
12	1054 #	307	-0-	-747	-0-	307	3			Y	-0-					62
01	1054 #	561	-0-	-493	-0-	561	3			Y	-0-					62
02	952 #	60	-0-	-892	-0-	60	3			Y	-0-					62

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					53
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

09	420 #	3	-0-	-417	-0-	3	3			Y	-0-					52
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					52
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					114
10	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					114
11	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					114
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					114
01	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					114
*02	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					114

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
09	300 #	278	-0-	-22	-0-	267 3	11 9	Y	10			98
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	334 3	3 9	Y	3			101
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	276 3	3 9	Y	3			104
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			104
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	381 3	22 9	Y	20			124
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247 3		Y	-0-			124

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			233
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			233
11	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	162 1		71
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			71
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			71
*02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			71

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			24
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			24
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		Y	-0-			24
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			24
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			24
*02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			25
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149 3		Y	-0-			25
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113 3		Y	-0-			25
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-			25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159 3		Y	-0-			25
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141 3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			44
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			44
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285 3		Y	-0-			44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328 3		Y	-0-			44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			44
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 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
09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					44
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					44
01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					44
*02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					44
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					44
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					44
02	0 #	-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

09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					44
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					44
12	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

09	300 #	279	-0-	-21	-0-	267	3	12	9	Y	11					99
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2					101
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	276	3	3	9	Y	3					104
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					104
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	381	3	23	9	Y	21					125
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					125

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					44
11	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					44
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					32
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	370	3	61	9	Y	55					88
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	294	3	33	9	Y	30					118
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	396	3	92	9	Y	84	140	1			62
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					62
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					62
*02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					62

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	371	3	61	9	Y	55					88
10	326 R	326	-0-	-0-	-0-	293	3	33	9	Y	30					118
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-	35	1			83
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					83
01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					83
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					83

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

09	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					85
10	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					85
11	270 #	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					85
12	310 #	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					85
01	310 #	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					85
02	280 #	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					85

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					29
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					33
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501	3	9	9	Y	8					41
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	559	3	8	9	Y	7					48
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					53
*02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					30
10	425 R	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3					33
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	501	3	9	9	Y	8					41
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8					49
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4					53
*02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	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

09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					25
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					25
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					25
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					25
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
*02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					25
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					25
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					25
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					24
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					24
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					24
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
*02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					30
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					34
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7					41
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8					49
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5					54
*02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					59

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
12	527 N	126	-0-	-401	-0-	11	1	113	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*01	496 N	465	-0-	-31	-0-	38	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	57	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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	46	1	641	3	Y	6	6	0			-0-
							17	4	7	9							
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	639	3	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	842	3	Y	16	15	0			2
							9	4	18	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	10	1	121	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
*11	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	166	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

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

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

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	Y	11	11	0			1
							12	4	12	9							
*11	570	N	516	-0-	-54	-0-	43	1	460	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	527	N	509	-0-	-18	-0-	41	1	462	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	32	1	360	3	Y	7	6	0			1
							4	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	900 N	555	-0-	-345	-0-	52	1	502	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	961 N	514	-0-	-447	-0-	47	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*11	660 N	527	-0-	-133	-0-	45	1	476	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	523	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	29	1	324	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*11	300 N	280	-0-	-20	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	341 N	179	-0-	-162	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	-0-					-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	627	3	Y	3	3	0			-0-
							17	4	3	9							
*11	690	N	661	-0-	-29	-0-	55	1	598	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
12	713	N	227	-0-	-486	-0-	20	1	206	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	713	N	539	-0-	-174	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	34	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	300	N	274	-0-	-26	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	256	-0-	-85	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	210	N	187	-0-	-23	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

09	390	N	386	-0-	-4	-0-	35	1	342	3	N	8	9	0			1
							9	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	35	1	341	3	N	5	6	0			-0-
							9	4	6	9							
*11	480	N	415	-0-	-65	-0-	34	1	366	3	N	11	10	0			1
							3	4	12	9							
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	30	1	316	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	4	5	0			-0-
							10	4	4	9							
*11	420	N	400	-0-	-20	-0-	34	1	360	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	37	1	392	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	8	7	0			1
							8	4	9	9							
*11	450	N	440	-0-	-10	-0-	36	1	389	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	410	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

09	690	N	269	-0-	-421	-0-	24	1	242	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	99	1	968	3	Y	6	6	0			-0-
							26	4	7	9							
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	256	-0-	-147	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
*02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

09	210	N	112	-0-	-98	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	90	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	98	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
*01	372	N	354	-0-	-18	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	6	7	0			1
							1	4	7	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

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

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	468	3	Y	10	9	0			1
							13	4	11	9							
*11	480	N	431	-0-	-49	-0-	36	1	381	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	35	1	354	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*01	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	348	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

09	540	N	418	-0-	-122	-0-	39	1	378	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*11	540	N	371	-0-	-169	-0-	30	1	336	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
							4	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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	453	3	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	Y	9	9	0			1
							13	4	10	9							
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	32	1	325	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	558	N	344	-0-	-214	-0-	28	1	310	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	21	1	232	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	406	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	462	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	743	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	Y	8	8	0			1
						20	4	9	9							
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	8	8	0			1
						7	4	9	9							
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	Y	9	9	0			1
						10	4	10	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

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

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

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

09	330 N	234	-0-	-96	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*11	300 N	252	-0-	-48	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	279 N	124	-0-	-155	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

09	390 N	277	-0-	-113	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	28	1	273	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	15	1	179	3	Y	14	13	0			2
						2	4	15	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	66	1	645	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	Y	10	9	0			1
						14	4	11	9							
*11	780 N	625	-0-	-155	-0-	51	1	557	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	528	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
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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*11	600	N	555	-0-	-45	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	-0-					-0-
							6	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
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	Y	8	9	0			1
							1	4	9	9							
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	717	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	9							
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	Y	5	5	0			1
							6	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	60	1	591	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	58	1	570	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							
*11	720	N	584	-0-	-136	-0-	49	1	524	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	50	1	521	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	651	N	620	-0-	-31	-0-	51	1	564	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	12	10	0			2
							5	4	13	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
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	10	10	0			1
							16	4	11	9							
*11	750	N	616	-0-	-134	-0-	51	1	550	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	50	1	520	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*01	682	N	594	-0-	-88	-0-	48	1	540	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	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
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	85	1	826	3	Y	19	19	0			2
							1	4	21	9							
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	83	1	799	3	Y	15	16	0			1
							21	4	17	9							
*11	990	N	828	-0-	-162	-0-	68	1	736	3	Y	15	15	0			1
							7	4	17	9							
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	73	1	749	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
*01	930	N	708	-0-	-222	-0-	58	1	639	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	19	17	0			3
							8	4	21	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*11	630 N	605	-0-	-25	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	33	1	506	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	651 N	586	-0-	-65	-0-	35	1	550	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	26	1	443	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 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
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	42	1	598	3	Y	3	3	0			-0-
						16	4	3	9							
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	9	9	0			1
						7	4	10	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	79	1	775	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	76	1	744	3	Y	5	5	0			-0-
							20	4	6	9							
*11	960	N	779	-0-	-181	-0-	65	1	702	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	70	1	732	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	837	N	758	-0-	-79	-0-	61	1	690	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	3	Y	26	22	0			4
							11	4	29	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	660	N	588	-0-	-72	-0-	40	1	539	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	38	1	538	3	Y	1	2	0			-0-
							15	4	1	9							
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	15	14	0			2
							6	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-			-0-
*01	310 N	307	-0-	-3	-0-	19	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	58	51	0			8
							6	4	64	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	652	3	Y	9	9	0			1
							18	4	10	9							
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	590	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*01	558	N	525	-0-	-33	-0-	31	1	486	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	825	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	798	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
*11	990	N	837	-0-	-153	-0-	70	1	757	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	79	1	819	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*01	899	N	853	-0-	-46	-0-	71	1	777	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	74	1	833	3	Y	13	11	0			2
							9	4	14	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
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	64	1	619	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	61	1	596	3	Y	5	5	0			-0-
							16	4	6	9							
*11	750	N	616	-0-	-134	-0-	51	1	554	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	56	1	579	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	682	N	589	-0-	-93	-0-	48	1	535	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	11	11	0			1
							17	4	12	9							
*11	750	N	616	-0-	-134	-0-	51	1	548	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
*01	713	N	707	-0-	-6	-0-	57	1	643	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	20	17	0			3
							5	4	22	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	20	1	284	3	Y	5	6	0			-0-
							8	4	6	9							
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	9	1	144	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	310	N	24	-0-	-286	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	3	Y	13	14	0			1
							1	4	14	9							
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	75	1	1038	3	Y	5	6	0			-0-
							28	4	6	9							
*11	1230	N	1045	-0-	-185	-0-	59	1	972	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	54	1	867	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	62	1	938	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	952	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	19	1	195	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	17	1	170	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
*11	390	N	258	-0-	-132	-0-	22	1	234	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	212	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

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

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*11	300	N	231	-0-	-69	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

09	570	N	492	-0-	-78	-0-	34	1	457	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*11	480	N	437	-0-	-43	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	422	-0-	-43	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	46	1	636	3	Y	2	2	0			-0-
							17	4	2	9							
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	842	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	49	1	763	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	31	1	539	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	87	1	1187	3	Y	11	11	0			2
							1	4	12	9							
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	82	1	1158	3	Y	10	10	0			2
							32	4	11	9							
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	3	Y	10	10	0			2
							10	4	11	9							
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	77	1	1210	3	Y	9	10	0			1
							1	4	10	9							
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	50	1	862	3	Y	15	15	0			1
							9	4	17	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	19	20	0			3
						21	9									
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	17	17	0			3
						4	4	19	9							
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	17	17	0			3
						1	4	19	9							
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	16	17	0			2
						18	9									
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	12	13	0			1
						13	9									
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	9	9	0			1
						2	4	10	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	540	N	508	-0-	-32	-0-	34	1	463	3	N	10	10	0			1
							11	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	9	9	0			1
							15	4	10	9							
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	N	9	9	0			1
							5	4	10	9							
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	5	6	0			-0-
							6	9									
*01	620	N	431	-0-	-189	-0-	25	1	404	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	448	N	230	-0-	-218	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
							2	4									

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1			1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	1 0		-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	44	1	443	3	Y	-0-	20	0			9
						29	8									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526

FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	317	3	111	9	Y	101					101
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					101
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					101
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					101
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					101

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
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					2
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					2
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					2
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					2

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
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-					16
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					16
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1	16	1			1
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					1
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					2
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			Y	-0-					2

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
09	630	N	96	-0-	-534	-0-	96	3			Y	-0-					102
10	465	N	118	-0-	-347	-0-	117	3	1	9	Y	1					103
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	126	3	30	9	Y	27	97	1			33
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12					45
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	134	3	24	9	Y	22					67
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	111	3	3	9	Y	3					70

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
09	1110	N	797	-0-	-313	-0-	796	3	1	9	N	1					82
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			N	-0-					82
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					82
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					82
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					84
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					92

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
09	0	W	687	-0-	687	4280	687	3			Y	-0-					2
10	0	W	835	-0-	835	5115	835	3			Y	-0-					2
11	6015	X	900	-0-	-5115	-0-	897	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					2
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					4
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					4

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
09	0	W	838	-0-	838	5230	838	3			Y	-0-					5
10	0	W	1018	-0-	1018	6248	1018	3			Y	-0-					5
11	7344	X	1096	-0-	-6248	-0-	1094	3	2	9	Y	2	3	1			4
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2					6
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3					9
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					9

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE  01/01  ->     2997
*01     3189 X       192     -0-       -2997          -0-         192  3                Y       -0-                                -0-
 02      308 X       159     -0-        -149          -0-         159  3                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EDMONDSON -A-                     WELL #:    4    RRCID -> 285888  COMPL. DATE 12/03/1982  TOTAL DEPTH  8580 PERF. 6167 -  8526
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE  01/01  ->     2997
*01     3993 X       996     -0-       -2997          -0-         996  3                Y       -0-                                -0-
*02     1456 X       827     -0-        -629          -0-         827  3                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CONGER, SW (WOLFCAMP)                      20101 750   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: STERLING
  CHEVRON U. S. A. INC.                    148113
    STERLING "G" FEE                  WELL #:   15    RRCID -> 203337  COMPL. DATE 08/12/2003  TOTAL DEPTH  8110 PERF. 6366 -  6424
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      542 N       542     -0-        -0-           -0-          46  1      486  3    Y         9        9  0                   1
                                                                   10  9
 10      799 N       799     -0-        -0-           -0-          66  1      705  3    Y         8        8  0                   1
                                                                   19  4        9  9
*11      642 N       642     -0-        -0-           -0-          51  1      577  3    Y         8        8  0                   1
                                                                    5  4        9  9
 12      716 N       716     -0-        -0-           -0-          59  1      649  3    Y         6        7  0                  -0-
                                                                    1  4        7  9
*01      744 N       705     -0-         -39          -0-          58  1      639  3    Y         6        6  0                  -0-
                                                                    1  4        7  9
*02      625 N       625     -0-        -0-           -0-          46  1      560  3    Y        12       10  0                   2
                                                                    6  4       13  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    REYNOLDS                          WELL #:    1 C  RRCID -> 098919  COMPL. DATE 11/01/1981  TOTAL DEPTH  4337 PERF. 3354 -  3408
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                             -0-
 02    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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					105
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					105
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					105
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					105
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-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

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					48
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					48
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					48
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					48
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					21
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					21
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					21
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					21
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					21
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

09	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	3			N	-0-					153
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					153
11	810	N	452	-0-	-358	-0-	452	3			N	-0-					153
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					153
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					153
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	99	-0-	99	274	99	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113	387	113	2		Y	-0-			-0-
11	484 R	97	-0-	-387	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	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

09	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	3		N	-0-			114
10	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3		N	-0-			114
11	9990 X	7536	-0-	-2454	-0-	7536	3		N	-0-			114
12	10323 X	8124	-0-	-2199	-0-	8124	3		N	-0-			114
01	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3		N	-0-			114
*02	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-					-0-
12	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	3		N	-0-					-0-
01	2357	N	2240	-0-	-117	-0-	2240	3		N	-0-					-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

09	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	16179	3		N	-0-					-0-
10	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14502	3		N	-0-					-0-
11	13050	X	11952	-0-	-1098	-0-	11952	3		N	-0-					-0-
12	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	3		N	-0-					-0-
01	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	3		N	-0-					-0-
*02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3		N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3		N	-0-					-0-
11	5970	X	5286	-0-	-684	-0-	5286	3		N	-0-					-0-
12	7068	X	5855	-0-	-1213	-0-	5855	3		N	-0-					-0-
01	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	3		N	-0-					-0-
02	6468	X	6038	-0-	-430	-0-	6038	3		N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3		N	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3		N	-0-					-0-
11	6870	X	4563	-0-	-2307	-0-	4563	3		N	-0-					-0-
12	7099	X	5566	-0-	-1533	-0-	5566	3		N	-0-					-0-
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3		N	-0-					-0-
*02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3		N	-0-					-0-
10	2542	X	294	-0-	-2248	-0-	294	3		N	-0-					-0-
11	2460	X	75	-0-	-2385	-0-	75	3		N	-0-					-0-
12	2542	X	259	-0-	-2283	-0-	259	3		N	-0-					-0-
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3		N	-0-					-0-
*02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3		N	-0-					-0-
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-					-0-
11	6450	X	4784	-0-	-1666	-0-	4784	3		N	-0-					-0-
12	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5729	3		N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3		N	-0-					-0-
02	5936	X	5794	-0-	-142	-0-	5794	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

09	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	3		N	-0-			-0-
10	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3		N	-0-			-0-
11	10350 X	4195	-0-	-6155	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
12	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	3		N	-0-			-0-
01	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3		N	-0-			-0-
*02	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	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

09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-			45
10	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	4601	3		N	-0-			45
11	4500 X	2818	-0-	-1682	-0-	2818	3		N	-0-			45
12	4526 X	3905	-0-	-621	-0-	3905	3		N	-0-			45
01	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	3921	3		N	-0-			45
02	4144 X	3324	-0-	-820	-0-	3324	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

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

09	14940 X	5217	-0-	-9723	-0-	5217	3		N	-0-			-0-
10	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	3		N	-0-			-0-
11	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3		N	-0-			-0-
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3		N	-0-			-0-
01	11656 X	7416	-0-	-4240	-0-	7416	3		N	-0-			-0-
*02	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	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
09	8640 X	6030	-0-	-2610	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
10	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
11	8010 X	6213	-0-	-1797	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
12	8277 X	4034	-0-	-4243	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					-0-
*02	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

09	25500 X	25334	-0-	-166	-0-	25334	3			N	-0-					-0-
10	27132 X	27132	-0-	-0-	-0-	27132	3			N	-0-					-0-
11	26460 X	18099	-0-	-8361	-0-	18099	3			N	-0-					-0-
12	27342 X	20906	-0-	-6436	-0-	20906	3			N	-0-					-0-
01	27342 X	26813	-0-	-529	-0-	26813	3			N	-0-					-0-
02	24500 X	23152	-0-	-1348	-0-	23152	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	3			N	-0-					-0-
10	27251 X	27251	-0-	-0-	-0-	27251	3			N	-0-					-0-
11	24360 X	21879	-0-	-2481	-0-	21879	3			N	-0-					-0-
12	25172 X	21386	-0-	-3786	-0-	21386	3			N	-0-					-0-
01	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27541	3			N	-0-					-0-
*02	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	24973	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

09	8520 X	8437	-0-	-83	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
11	8760 X	6247	-0-	-2513	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
12	9052 X	8230	-0-	-822	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
01	9052 X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
02	8008 X	4554	-0-	-3454	-0-	4554	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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					179
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					179
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					179
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2179	2	12	9	N	11	11	8			179
*01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					179
02	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
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					262
10	1922	X	1580	-0-	-342	-0-	1580	2			N	-0-					262
11	1860	X	483	-0-	-1377	-0-	483	2			N	-0-					262
*12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	4	4	8			262
01	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					262
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-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
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1025	2	98	9	N	89	167	1			24
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					24
11	690	N	196	-0-	-494	-0-	190	2	6	9	N	5					29
12	1054	N	407	-0-	-647	-0-	405	2	2	9	N	2					31
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	567	2	33	9	N	30					61
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					65

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
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	3610	1	6103	3	N	-0-					-0-
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	1706	1	9225	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			N	-0-					-0-
*02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2340 X	581	-0-	-1759	-0-	581	3			Y	-0-					124
10	2418 X	1947	-0-	-471	-0-	1947	3			Y	-0-					124
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	3	1	9	Y	1	89	1			36
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	3562	3			Y	-0-					36

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9 X	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					156
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					156
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					156
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					156
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	95012	X	95012	-0-	-0-	-0-	94989	3	23	9	N	21				1056
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	82	183	1		955
11	7680	X	4677	-0-	-3003	-0-	4410	3	267	9	N	243	324	1		874
12	59254	X	59254	-0-	-0-	-0-	58946	3	308	9	N	280				1154
01	80550	X	80550	-0-	-0-	-0-	30789	2	49390	3	N	337				1491
							371	9								
*02	85176	X	85176	-0-	-0-	-0-	33720	2	50922	3	N	485	759	1		1217
							534	9								

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					45
10	341 N	223	-0-	-118	-0-	214	3	9	9	Y	8					53
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2	38	1			17
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					17
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					17

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	1746	3			Y	-0-					73
10	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			Y	-0-					73
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					73
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					73
01	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	1660	3			Y	-0-					59

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			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
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					29
10	806	N	473	-0-	-333	-0-	472	2	1	9	N	1					30
11	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	1	2	1	9	N	1					31
12	1302	N	474	-0-	-828	-0-	473	2	1	9	N	1					32
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1					33
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1					34

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

09	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1973	-0-	-1477	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*01	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					6
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2	9	Y	2					8
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1					9
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					9
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					9
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					7
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					7
*11	1290	N	544	-0-	-746	-0-	543	3	1	9	Y	1					8
12	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1071	3	3	9	Y	3					11
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	Y	1					12
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
*11	2370	N	1321	-0-	-1049	-0-	1320	3	1	9	Y	1					1
*12	2821	N	1393	-0-	-1428	-0-	1392	3	1	9	Y	1					2
*01	2015	N	1369	-0-	-646	-0-	1368	3	1	9	Y	1					3
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					4
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			Y	-0-					4
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					4
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-					4
*01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					4
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	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
09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2618	3	2	9	Y	2					21
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			Y	-0-					21
*11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-					21
*12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			Y	-0-					21
01	2945 X	521	-0-	-2424	-0-	520	3	1	9	Y	1					22
02	2660 X	1085	-0-	-1575	-0-	1085	3			Y	-0-					22

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
10	1085 N	408	-0-	-677	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*11	960 N	793	-0-	-167	-0-	792	3	1	9	Y	1					1
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					3
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					3
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	Y	1					4
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					4
*11	2100 N	940	-0-	-1160	-0-	940	3			Y	-0-					4
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1					5
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	Y	1					6
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	1000	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

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	Y	8					169
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	3			Y	-0-	94	1			75
11	450 N	86	-0-	-364	-0-	86	3			Y	-0-					75
12	651 N	142	-0-	-509	-0-	141	3	1	9	Y	1					76
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					76
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					76

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

09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	35	3	67	9	Y	61	47	1			14
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	28	3	18	9	Y	16	28	1			2

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
09	3240	X	283	-0-	-2957	-0-	281	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3348	X	297	-0-	-3051	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-
*01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-

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
09	7560	X	3116	-0-	-4444	-0-	3103	3	13	9	Y	12					68
10	7812	X	4268	-0-	-3544	-0-	4268	3			Y	-0-					68
*11	6540	X	4857	-0-	-1683	-0-	4856	3	1	9	Y	1					69
12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	3			Y	-0-					69
01	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4566	3	1	9	Y	1					70
02	4592	X	4092	-0-	-500	-0-	4092	3			Y	-0-					70

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
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					43
10	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			Y	-0-					43
11	2125	X	2096	-0-	-29	-0-	2096	3			Y	-0-					43
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					43
*01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	3			Y	-0-					43
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	2770	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
09	3000	N	4842	-0-	1842	1842	4788	3	54	9	Y	49	58	1			11
10	3100	N	3485	-0-	385	2227	3485	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	3000	N	1450	-0-	-1550	677	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	943	-0-	-917	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2545	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1102	3	30	9	Y	27	25	1			4

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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					31
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					31
11	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-					31
12	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-					31
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					31
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

09	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3865	-0-	-503	-0-	3865	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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

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

09	630	#	587	-0-	-43	-0-	586	2	1	9	N	1					136
10	651	#	555	-0-	-96	-0-	554	2	1	9	N	1					137
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					138
12	620	#	559	-0-	-61	-0-	558	2	1	9	N	1					139
01	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					139
02	560	#	417	-0-	-143	-0-	416	2	1	9	N	1					140

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
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

09	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
*02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

09	390 N	309	-0-	-81	-0-	303	3	6	9	Y	5	3	1			2
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	295	3	43	9	Y	39	34	1			7
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	275	3	25	9	Y	23	24	1			6
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-	6	1			-0-
*01	341 N	312	-0-	-29	-0-	294	3	18	9	Y	16	11	1			5
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	524	3	277	9	Y	252	208	1			49

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

09	1890 N	1071	-0-	-819	-0-	1069	3	2	9	N	2					148
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			N	-0-					148
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					148
12	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					148
01	1953 N	818	-0-	-1135	-0-	818	3			N	-0-					148
02	1764 N	351	-0-	-1413	-0-	351	3			N	-0-					148

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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					202
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					202
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					202
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					202
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					202
02	616	N	273	-0-	-343	-0-	273	3			N	-0-					202

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	4	5			36
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36

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
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					97
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					97
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					97
12	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					97
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					97
02	588	N	328	-0-	-260	-0-	328	2			N	-0-					97

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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					17
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					17
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					17
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					17
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	5	1			13
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					14

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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					16
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					16
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					16
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					16
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					4
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					5
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					6
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					7
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					9
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	Y	3	12	1			-0-

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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					18
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					19
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					19
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					20
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	6	1			15
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					10
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					11
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					12
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					13
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	8	1			9

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					5
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					6
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					7
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					10
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			-0-

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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					9
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					10
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					11
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					12
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					14
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	12	1			5

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					17
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					17
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					18
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	5	1			14
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					3
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					3
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					4
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					5
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	5	1			1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					4
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					4
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					5
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					5
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					5
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					5
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					5
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					11
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					12
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					12
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					13
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	12	1			3
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					4

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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					3
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					3
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					10
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					10
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					11
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					12
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	233	2	1	9	Y	1	6	1			7

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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					6
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					7
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					8
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					10
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3					13
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	106	2	3	9	Y	3	16	1			-0-

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
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1					17
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					18
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					18
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					19
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2	15	1			6
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					10
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					11
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					11
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					12
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	13	1			1
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					2

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					5
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					6
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					7
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					9
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	9	1			2

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1					26
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2					28
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					29
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					31
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	Y	5	31	1			5
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					8

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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					19
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					19
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					19
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					19
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					10
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					10
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					10
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					10
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

09	480	N	386	-0-	-94	-0-	385	2	1	9	Y	1					15
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					15
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	395	2	1	9	Y	1					16
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					17
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	461	2	3	9	Y	3					20
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	Y	2					22

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

09	942	N	904	-0-	-38	-0-	903	2	1	9	Y	1					22
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					23
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1					24
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					25
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	546	2	2	9	Y	2					27
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2	18	1			11

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2					20
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					22
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	223	2	2	9	Y	2					24
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	Y	2	8	1			18
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3					21
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	8	1			17

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2					27
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					30
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	292	2	4	9	Y	4					34
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	417	2	4	9	Y	4	12	1			26
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4					30
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7	12	1			25

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2					16
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					19
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	216	2	4	9	Y	4					23
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	309	2	3	9	Y	3	12	1			14
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	306	2	4	9	Y	4					18
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	12	1			13

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
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					20
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					22
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	236	2	3	9	Y	3					25
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	338	2	3	9	Y	3	10	1			18
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	2	3	9	Y	3					21
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	Y	6	10	1			17

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					37
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	518	2	1	9	Y	1					38
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	354	2	1	9	Y	1					39
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	377	2	1	9	Y	1					40
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	199	2	1	9	Y	1					41
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					42

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					33
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2					35
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	344	2	1	9	Y	1					36
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					37
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	273	2	3	9	Y	3					40
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2	20	1			22

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					28
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	329	2	2	9	Y	2					30
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	313	2	2	9	Y	2					32
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					32
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					32
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					32

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					87
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	N	3					90
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1					91
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	67	2	3	9	N	3					94
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4					98
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	36	2	2	9	N	2					100

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					10
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					10
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					10
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					10
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					10
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					3
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					4
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					5
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1	5	1			1

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
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	351	2	1	9	Y	1					18
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					18
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	360	2	1	9	Y	1					19
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1					20
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	Y	2					22
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					23

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					14
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3					17
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	Y	2					19
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	Y	2	8	1			13
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3					16
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	8	1			12

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					1
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					16
10	403 N	298	-0-	-105	-0-	297	2	1	9	Y	1					17
11	390 N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1	9	Y	1					18
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					18
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					18
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					18

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					12
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					12
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					12
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					13
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					14
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					4
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					4
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					4
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					4
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	Y	1					5
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					5
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			2

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
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					11
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					11
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					11
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					12
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					13
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	185	2	1	9	Y	1	6	1			8

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
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1					18
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					18
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	139	2	1	9	Y	1					19
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					20
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	162	2	2	9	Y	2					22
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	114	2	1	9	Y	1					23

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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2					16
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					18
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	137	2	3	9	Y	3					21
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	196	2	3	9	Y	3	9	1			15
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	195	2	3	9	Y	3					18
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	Y	5	9	1			14

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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					5
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					6
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					7
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2					9
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3					12
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	207	2	3	9	Y	3	14	1			1

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					48
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					51
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					51
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					51
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					51
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	Y	1					52

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
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					18
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					18
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	183	2	1	9	Y	1					19
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					20
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2					22
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	150	2	1	9	Y	1					23

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					10
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					11
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					12
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					13
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					15
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	2	2	9	Y	2	12	1			5

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
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					9
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					9
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					9
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					10
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					11
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	252	2	1	9	Y	1	6	1			6

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					33
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					34
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					34
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					34
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					34
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-					34

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					6
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2					8
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	189	2	1	9	Y	1	5	1			4

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					16
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					17
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1					18
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					19
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2					21
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	13	1			9

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

09	1099 N	715	-0-	-384	-0-	715	2			Y	-0-					36
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	686	2	4	9	Y	4					40
11	750 N	471	-0-	-279	-0-	468	2	3	9	Y	3					43
12	744 N	503	-0-	-241	-0-	499	2	4	9	Y	4					47
01	682 N	268	-0-	-414	-0-	264	2	4	9	Y	4					51
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	376	2	2	9	Y	2					53

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

09	630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	Y	1					38
10	589 N	430	-0-	-159	-0-	428	2	2	9	Y	2					40
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	408	2	2	9	Y	2					42
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					42
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					42
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					42

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

09	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	Y	1					48
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	187	2	2	9	Y	2					50
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	179	2	2	9	Y	2					52
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					52
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					52
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52

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
09	1478	N	838	-0-	-640	-0-	837	2	1	9	Y	1					50
10	868	N	640	-0-	-228	-0-	638	2	2	9	Y	2					52
11	810	N	611	-0-	-199	-0-	608	2	3	9	Y	3					55
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					55
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					55
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					55

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					89
10	589	N	403	-0-	-186	-0-	402	2	1	9	Y	1					90
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			Y	-0-					90
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					90
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3					93
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					95

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					45
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-					45
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					45
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					45
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					46
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1					47

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					10
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					10
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					10
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					10
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					10
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					9
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					9
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					10
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1					11
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					12
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	436	2	1	9	Y	1	6	1			7

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					19
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					19
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					19
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					19
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					19
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					19
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					19
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					19
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					19
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					19
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					139
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					139
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					139
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					139
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					139
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	196	2			N	-0-					139

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

09	90	N	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	N	2					117
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2					119
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					119
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					119
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	N	3					122
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	40	2	2	9	N	2					124

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	N	9					78
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	262	3	188	9	N	171					249
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					120
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					120
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-					120
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					120
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					120
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					35
10	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					80
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					80
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					80
12	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					80
01	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			N	-0-					80
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					142
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					142
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					142
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					142
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					142
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					1
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					1
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					1
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					1
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					1
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3			Y	-0-					236
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			Y	-0-					236
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					236
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					236
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					236
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					120
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					120
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					120
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					120
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					120
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	139	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	250	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	37	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	75	1	1346	2	N	-0-					-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

09	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	2211	1	21159	2	N	34					48
						37	9									
10	18600 X	10399	-0-	-8201	-0-	1521	1	8826	2	N	47					95
						52	9									
11	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	1199	1	20006	2	N	103	181	1			17
						113	9									
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	822	1	25057	2	N	101					118
						111	9									
01	18600 X	17326	-0-	-1274	-0-	913	1	16322	2	N	83	180	1			21
						91	9									
02	16800 X	8269	-0-	-8531	-0-	965	1	7284	2	N	18					39
						20	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

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

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51034 12/14/2018

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

09	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					18
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	802	2	20	9	N	18					36
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	616	2	33	9	N	30					66

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
10	1271 X	191	-0-	-1080	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
12	1271 X	817	-0-	-454	-0-	817	2		N	-0-			-0-
01	1271 X	817	-0-	-454	-0-	817	2		N	-0-			-0-
02	1148 X	702	-0-	-446	-0-	702	2		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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	41	3	22	9	Y	20					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					9
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					9
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					9
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					9

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	957	3	36	9	Y	33					128
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	3	12	9	Y	11					139
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	18	9	Y	16					155
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	970	3	24	9	Y	22	135	1			42
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	Y	10					52
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	3	19	9	Y	17					69

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					8
10	0	W	-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					8
11	817		-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47

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
09	DLQ G-10	13971	-0-	13971	43745	12520	3	406	4	Y	950	1050	1	3	8	75
						1045	9									
10	DLQ G-10	14500	-0-	14500	58245	12795	3	845	4	Y	782	786	1	4	8	67
						860	9									
11	68638 X	10393	-0-	-58245	-0-	9050	3	479	4	Y	785	712	1	3	8	137
						864	9									
12	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	14609	3	327	4	Y	1053	1113	1	5	8	72
						1158	9									
01	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	13779	3	804	4	Y	983	804	1	6	8	245
						1081	9									
*02	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	13132	3	268	4	Y	927	996	1	6	8	170
						1020	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

09	DLQ G-10	26187	-0-	26187	62582	24743	3	1444	9	Y	1313	1278	0	9	8	49
10	DLQ G-10	23895	-0-	23895	86477	22595	3	7	4	Y	1175	1205	0	7	8	12
						1293	9									
11	104587 X	18110	-0-	-86477	-0-	16511	3	689	4	Y	827	828	0	2	8	9
						910	9									
12	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	21461	3	962	4	Y	1035	1003	0	6	8	35
						1139	9									
01	27063 X	23906	-0-	-3157	-0-	21608	3	1029	4	Y	1154	1171	0	3	8	15
						1269	9									
02	24444 X	21129	-0-	-3315	-0-	19914	3	250	4	Y	877	861	0	3	8	28
						965	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

09	DLQ G-10	7470	-0-	7470	23029	6833	3	637	9	Y	579	787	0	1	8	40
10	DLQ G-10	6487	-0-	6487	29516	5864	3	623	9	Y	566	479	0	1	8	126
11	35022 X	5506	-0-	-29516	-0-	4947	3	559	9	Y	508	478	0	1	8	155
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	5730	3	666	9	Y	605	687	0	2	8	71
01	7781 X	4864	-0-	-2917	-0-	4194	3	670	9	Y	609	524	0	2	8	154
02	6972 X	4968	-0-	-2004	-0-	4408	3	560	9	Y	509	572	0	2	8	89

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

09	DLQ G-10	17840	-0-	17840	54119	246	1	16519	3	Y	977	1024	0	1	8	24
						1075	9									
10	DLQ G-10	17403	-0-	17403	71522	255	1	16133	3	Y	923	923	0	1	8	23
						1015	9									
11	85915 X	14393	-0-	-71522	-0-	219	1	13293	3	Y	801	785	0			39
						881	9									
12	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	314	1	14050	3	Y	929	918	0	1	8	49
						1022	9									
01	18104 X	15545	-0-	-2559	-0-	323	1	14226	3	Y	905	896	0	1	8	57
						996	9									
02	16352 X	15302	-0-	-1050	-0-	275	1	14022	3	Y	914	936	0	1	8	34
						1005	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGREET 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
09	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23841	105	1	7071	3	Y	750	783	0	1	8	19
						825	9									
10	DLQ G-10	7875	-0-	7875	31716	110	1	6986	3	Y	708	708	0	1	8	18
						779	9									
11	38043 X	6327	-0-	-31716	-0-	91	1	5557	3	Y	617	602	0	3	8	30
						679	9									
12	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	131	1	5868	3	Y	713	704	0	1	8	38
						784	9									
01	8277 X	7005	-0-	-1272	-0-	139	1	6104	3	Y	693	687	0	1	8	43
						762	9									
02	7476 X	6572	-0-	-904	-0-	112	1	5688	3	Y	702	718	0	1	8	26
						772	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

09	7980 X	7241	-0-	-739	-0-	6523	3	718	9	N	653	821	1	1	8	50
10	7719 X	6888	-0-	-831	-0-	6034	3	148	4	N	642	558	1	2	8	132
						706	9									
11	7440 X	6062	-0-	-1378	-0-	5471	3	591	9	N	537	531	1	1	8	137
12	7471 X	7013	-0-	-458	-0-	6224	3	789	9	N	717	765	0	2	8	87
01	7471 X	6969	-0-	-502	-0-	6167	3	802	9	N	729	663	0	2	8	151
02	6748 X	6616	-0-	-132	-0-	5849	3	767	9	N	697	708	0	3	8	137

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

09	DLQ G-10	9541	-0-	9541	31295	20	1	8917	3	Y	549	595	1	1	8	18
						604	9									
10	DLQ G-10	9091	-0-	9091	40386	22	1	8515	3	Y	504	490	1	1	8	31
						554	9									
11	48015 X	7629	-0-	-40386	-0-	18	1	7192	3	Y	381	303	1			109
						419	9									
12	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	23	1	8503	3	Y	639	710	1	1	8	37
						703	9									
01	10478 X	6987	-0-	-3491	-0-	16	1	6132	3	Y	763	713	1	1	8	86
						839	9									
02	8904 X	8860	-0-	-44	-0-	22	1	8055	3	Y	712	720	1	2	8	76
						783	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

09	DLQ G-10	11802	-0-	11802	36258	11153	3	14	4	Y	577	571	0	3	8	11
						635	9									
10	DLQ G-10	12532	-0-	12532	48790	11594	3	134	4	Y	731	701	0	5	8	36
						804	9									
11	58050 X	9260	-0-	-48790	-0-	8250	3	116	4	Y	813	809	0	3	8	37
						894	9									
12	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	10221	3	2	4	Y	1155	1149	0	7	8	36
						1271	9									
01	12524 X	4770	-0-	-7754	-0-	3605	3	3	4	Y	1056	1064	0	4	8	24
						1162	9									
02	11312 X	5150	-0-	-6162	-0-	4215	3	935	9	Y	850	835	0	2	8	37

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

09	DLQ G-10	14030	-0-	14030	43313	13243	3	787	9	Y	715	712	0			51
10	DLQ G-10	16125	-0-	16125	59438	15354	3	771	9	Y	701	704	0	1	8	47
11	74953 X	15515	-0-	-59438	-0-	14915	3	600	9	Y	545	548	0	1	8	43
12	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	16133	3	697	9	Y	634	646	0	3	8	28
01	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	16467	3	774	9	Y	704	695	0	2	8	35
02	14560 X	14243	-0-	-317	-0-	13532	3	711	9	Y	646	632	0	3	8	46

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	17870	-0-	17870	55246	17239	3	631	9	Y	574	570	0	1	8	41
10	DLQ G-10	16269	-0-	16269	71515	15654	3	615	9	Y	559	561	0	2	8	37
11	80576 X	9061	-0-	-71515	-0-	8577	3	484	9	Y	440	438	0	5	8	34
12	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12017	3	509	9	Y	463	476	0	1	8	20
01	19065 X	18721	-0-	-344	-0-	18101	3	620	9	Y	564	554	0	2	8	28
02	16688 X	15852	-0-	-836	-0-	15284	3	568	9	Y	516	505	0	2	8	37

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

09	DLQ G-10	3573	-0-	3573	11378	3244	3	329	9	Y	299	300	0	1	8	6
10	DLQ G-10	4140	-0-	4140	15518	3527	3	246	4	Y	334	280	0	50	8	10
						367	9									
11	21441 X	5923	-0-	-15518	-0-	5431	3	67	4	Y	386	386	0			10
						425	9									
12	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	4	Y	152	160	0			2
						167	9									
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4358	3	4	4	Y	398	391	0			9
						438	9									
02	5516 X	4425	-0-	-1091	-0-	3858	3	3	4	Y	513	446	0	68	8	8
						564	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

09	DLQ G-10	13530	-0-	13530	32207	12763	3	87	4	Y	618	772	0			7
						680	9									
10	DLQ G-10	18907	-0-	18907	51114	17556	3	175	4	Y	1069	1059	1	4	8	13
						1176	9									
11	70399 X	19285	-0-	-51114	-0-	17570	3	231	4	Y	1349	1350	1	1	8	11
						1484	9									
12	25325 X	25325	-0-	-0-	-0-	24211	3	94	4	Y	927	919	1	2	8	17
						1020	9									
01	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	20655	3	26	4	Y	1094	1089	1	2	8	20
						1203	9									
02	18004 X	15374	-0-	-2630	-0-	14471	3	32	4	Y	792	798	1	2	8	12
						871	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

09	DLQ G-10	11615	-0-	11615	35361	24	1	10723	3	Y	774	762	1	1	8	35
						17	4	851	9							
10	DLQ G-10	12008	-0-	12008	47369	28	1	10988	3	Y	889	770	1	1	8	153
						14	4	978	9							
11	57854 X	10485	-0-	-47369	-0-	24	1	9738	3	Y	657	730	1			80
						723	9									
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	32	1	12050	3	Y	981	1014	1	1	8	46
						1079	9									
01	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	35	1	13348	3	Y	1058	970	1			134
						1164	9									
*02	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	32	1	11597	3	Y	635	533	1	1	8	235
						699	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		8501	-0-	8501	25832	115	1	7741	3	Y	586	614	0			15
							645	9									
10	DLQ G-10		8258	-0-	8258	34090	119	1	7530	3	Y	554	554	0	1	8	14
							609	9									
11	41151	X	7061	-0-	-34090	-0-	106	1	6430	3	Y	477	468	0			23
							525	9									
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	177	1	7915	3	Y	558	550	0	1	8	30
							614	9									
01	8928	X	7529	-0-	-1399	-0-	154	1	6778	3	Y	543	538	0	1	8	34
							597	9									
02	7924	X	7153	-0-	-771	-0-	126	1	6423	3	Y	549	562	0	1	8	20
							604	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		11766	-0-	11766	36617	25	1	11101	3	Y	567	561	1	1	8	26
							16	4	624	9							
10	DLQ G-10		11699	-0-	11699	48316	28	1	11209	3	Y	408	363	1	1	8	70
							13	4	449	9							
11	57267	X	8951	-0-	-48316	-0-	21	1	8594	3	Y	305	335	1	3	8	37
							336	9									
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	29	1	11025	3	Y	450	465	1	1	8	21
							495	9									
01	12276	X	12026	-0-	-250	-0-	30	1	11462	3	Y	485	445	1			61
							534	9									
02	10976	X	10448	-0-	-528	-0-	27	1	9793	3	Y	571	420	1	1	8	211
							628	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9630	-0-	9630	30746	8974	3	656	9	Y	596	599	0			12
10	DLQ G-10		9342	-0-	9342	40088	8196	3	572	4	Y	522	514	0	1	8	19
							574	9									
11	50932	X	10844	-0-	-40088	-0-	10087	3	124	4	Y	575	579	0			15
							633	9									
12	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	14909	3	11	4	Y	416	425	0	1	8	5
							458	9									
01	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	13948	3	12	4	Y	442	436	0	1	8	10
							486	9									
*02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	11934	3	8	4	Y	748	743	0	1	8	14
							823	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		9589	-0-	9589	29014	131	1	8776	3	Y	620	646	0	2	8	15
							682	9									
10	DLQ G-10		10102	-0-	10102	39116	147	1	9310	3	Y	586	585	0	1	8	15
							645	9									
11	47566	X	8450	-0-	-39116	-0-	128	1	7768	3	Y	504	494	0			25
							554	9									
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	182	1	8153	3	Y	588	581	0	1	8	31
							647	9									
01	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	207	1	9133	3	Y	574	568	0	1	8	36
							631	9									
02	8960	X	8643	-0-	-317	-0-	154	1	7852	3	Y	579	593	0	1	8	21
							637	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10574	-0-	10574	33519	9988	3	586	9	Y	533	536	0			10
10	DLQ G-10	10275	-0-	10275	43794	9123	3	637	4	Y	468	460	0	1	8	17
						515	9									
11	57329 X	13535	-0-	-43794	-0-	12806	3	158	4	Y	519	523	0			13
						571	9									
12	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	15559	3	12	4	Y	360	368	0	1	8	4
						396	9									
01	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14771	3	12	4	Y	365	359	0	1	8	9
						402	9									
*02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12189	3	8	4	Y	350	352	0	1	8	6
						385	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	9265	-0-	9265	29790	8538	3	727	9	Y	661	666	0			13
10	DLQ G-10	8977	-0-	8977	38767	7798	3	544	4	Y	577	568	0	1	8	21
						635	9									
11	51098 X	12331	-0-	-38767	-0-	11666	3	144	4	Y	474	483	0			12
						521	9									
12	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14320	3	11	4	Y	276	284	0	1	8	3
						304	9									
01	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	13714	3	11	4	Y	228	225	0	1	8	5
						251	9									
*02	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11391	3	8	4	Y	378	375	0	1	8	7
						416	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	14107	-0-	14107	31184	13042	3	89	4	Y	887	1057	0	19	8	10
						976	9									
10	DLQ G-10	17399	-0-	17399	48583	15787	3	157	4	Y	1323	1310	1	7	8	16
						1455	9									
11	62325 X	13742	-0-	-48583	-0-	12947	3	170	4	Y	568	579	1	1	8	4
						625	9									
12	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19091	3	74	4	Y	562	554	1	2	8	10
						618	9									
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	18860	3	24	4	Y	692	687	1	2	8	13
						761	9									
*02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	16662	3	37	4	Y	706	706	1	2	8	11
						777	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	12653	-0-	12653	37657	11958	3	695	9	Y	632	704	0	2	8	22
10	DLQ G-10	12167	-0-	12167	49824	11502	3	67	4	Y	544	515	0	2	8	49
						598	9									
11	60297 X	10473	-0-	-49824	-0-	10060	3	18	4	Y	359	290	0	1	8	117
						395	9									
12	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	11715	3	545	9	Y	495	586	0	1	8	25
01	12524 X	11075	-0-	-1449	-0-	10638	3	437	9	Y	397	372	0	1	8	49
02	11312 X	9388	-0-	-1924	-0-	8915	3	473	9	Y	430	457	0	1	8	21

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6696	3	124	4	N	1060	1107	1	6	8	81
							1166	9									
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	4860	3	124	4	N	744	703	1	5	8	117
							818	9									
11	5310	X	4987	-0-	-323	-0-	4427	3	21	4	N	490	484	1	3	8	120
							539	9									
12	8246	X	7560	-0-	-686	-0-	6436	3	1124	9	N	1022	1015	0	10	8	117
01	8246	X	7653	-0-	-593	-0-	6652	3	1001	9	N	910	911	0	8	8	108
02	7448	X	6396	-0-	-1052	-0-	5662	3	734	9	N	667	651	0	7	8	117

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

09	9870	X	9113	-0-	-757	-0-	8171	3	942	9	N	856	1020	0	1	8	73
10	10199	X	9131	-0-	-1068	-0-	8057	3	1074	9	N	976	945	0	3	8	101
11	9870	X	7047	-0-	-2823	-0-	6308	3	739	9	N	672	682	0	1	8	90
12	9486	X	8365	-0-	-1121	-0-	7384	3	981	9	N	892	907	0	2	8	73
01	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	6539	3	932	4	N	882	852	0	2	8	101
							970	9									
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	6728	3	423	4	N	894	923	0	2	8	70
							983	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

09	DLQ G-10		9729	-0-	9729	31477	9134	3	595	9	Y	541	732	0	1	8	38
10	DLQ G-10		8814	-0-	8814	40291	8231	3	583	9	Y	530	449	0	1	8	118
11	48050	X	7759	-0-	-40291	-0-	7239	3	520	9	Y	473	446	0			145
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8019	3	619	9	Y	563	641	0	1	8	66
01	10571	X	9644	-0-	-927	-0-	9019	3	625	9	Y	568	489	0	1	8	144
02	9072	X	8324	-0-	-748	-0-	7783	3	541	9	Y	492	549	0	1	8	86

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

09	DLQ G-10		10499	-0-	10499	35502	9809	3	690	9	Y	627	631	0			12
10	DLQ G-10		10189	-0-	10189	45691	8959	3	625	4	Y	550	541	0	1	8	20
							605	9									
11	57959	X	12268	-0-	-45691	-0-	10758	3	133	4	Y	1252	1240	0			32
							1377	9									
12	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14255	3	11	4	Y	328	355	0	1	8	4
							361	9									
01	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14324	3	12	4	Y	326	321	0	1	8	8
							359	9									
*02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12596	3	8	4	Y	357	358	0	1	8	6
							393	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

09	DLQ G-10		20909	-0-	20909	63905	19647	3	1262	9	Y	1147	1271	0	1	8	41
10	DLQ G-10		19742	-0-	19742	83647	18558	3	84	4	Y	1000	948	0	2	8	91
							1100	9									
11	99268	X	15621	-0-	-83647	-0-	14808	3	24	4	Y	717	573	0	1	8	234
							789	9									
12	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	19821	3	1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21607	X	16986	-0-	-4621	-0-	16111	3	875	9	Y	795	745	0	1	8	98
02	19516	X	18654	-0-	-862	-0-	17883	3	771	9	Y	701	764	0	1	8	34

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	7980	-0-	7980	25035	7472	3	9	4	Y	454	444	0	9	8	8
						499	9									
10	DLQ G-10	4864	-0-	4864	29899	4318	3	67	4	Y	435	418	0	3	8	22
						479	9									
11	38640 X	8741	-0-	-29899	-0-	8246	3	84	4	Y	374	373	0	6	8	17
						411	9									
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8028	3	1	4	Y	522	516	0	7	8	16
						574	9									
01	8246 X	6855	-0-	-1391	-0-	6325	3	3	4	Y	479	480	0	4	8	11
						527	9									
02	7756 X	6110	-0-	-1646	-0-	5609	3	501	9	Y	455	442	0	4	8	20

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

09	DLQ G-10	19426	-0-	19426	59976	41	1	18448	3	Y	852	923	1	1	8	28
						937	9									
10	DLQ G-10	18093	-0-	18093	78069	44	1	17190	3	Y	781	759	1	2	8	48
						859	9									
11	93018 X	14949	-0-	-78069	-0-	35	1	14191	3	Y	657	517	1	1	8	187
						723	9									
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	47	1	17830	3	Y	737	880	1	2	8	42
						811	9									
01	20088 X	18716	-0-	-1372	-0-	47	1	17732	3	Y	852	796	1	2	8	96
						937	9									
02	18144 X	14722	-0-	-3422	-0-	38	1	13811	3	Y	794	803	1	3	8	84
						873	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

09	DLQ G-10	24401	-0-	24401	77094	52	1	23268	3	Y	983	1066	1	5	8	32
						1081	9									
10	DLQ G-10	24901	-0-	24901	101995	61	1	23869	3	Y	883	858	1	2	8	55
						971	9									
11	119872 X	17877	-0-	-101995	-0-	42	1	17058	3	Y	706	558	1	2	8	201
						777	9									
12	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	49	1	18548	3	Y	699	858	1	2	8	40
						769	9									
01	25575 X	17944	-0-	-7631	-0-	45	1	17122	3	Y	706	664	1	2	8	80
						777	9									
02	22764 X	17832	-0-	-4932	-0-	47	1	17063	3	Y	656	665	1	1	8	70
						722	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

09	DLQ G-10	19990	-0-	19990	59691	18595	3	1395	9	Y	1268	1397	0	2	8	45
10	DLQ G-10	19526	-0-	19526	79217	18227	3	83	4	Y	1105	1048	0	2	8	100
						1216	9									
11	95285 X	16068	-0-	-79217	-0-	15175	3	22	4	Y	792	633	0	1	8	258
						871	9									
12	19694 X	19694	-0-	-0-	-0-	18494	3	1200	9	Y	1091	1294	0	1	8	54
01	20150 X	16275	-0-	-3875	-0-	15257	3	1018	9	Y	925	864	0	1	8	114
02	18200 X	16176	-0-	-2024	-0-	15020	3	1156	9	Y	1051	1113	0	1	8	51

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	17375	-0-	17375	52848	16429	3	946	9	Y	860	956	0	1	8	30
10	DLQ G-10	16214	-0-	16214	69062	15302	3	72	4	Y	764	723	0	2	8	69
						840	9									
11	81465 X	12403	-0-	-69062	-0-	11782	3	19	4	Y	547	437	0	1	8	178
						602	9									
12	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	14416	3	831	9	Y	755	894	0	1	8	38
01	18228 X	13493	-0-	-4735	-0-	12770	3	723	9	Y	657	613	0	1	8	81
02	16212 X	13091	-0-	-3121	-0-	12238	3	853	9	Y	775	818	0	1	8	37

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	20680	-0-	20680	62209	19419	3	1261	9	Y	1146	1270	0	1	8	41
10	DLQ G-10	18382	-0-	18382	80591	17205	3	77	4	Y	1000	948	0	2	8	91
						1100	9									
11	94411 X	13820	-0-	-80591	-0-	13013	3	19	4	Y	716	573	0			234
						788	9									
12	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	13189	3	1086	9	Y	987	1171	0	1	8	49
01	21359 X	13791	-0-	-7568	-0-	12941	3	850	9	Y	773	726	0	1	8	95
02	19292 X	15090	-0-	-4202	-0-	14328	3	762	9	Y	693	754	0	1	8	33

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
09	DLQ G-10	6501	-0-	6501	15367	5784	3	717	9	Y	652	637	0	10	8	35
10	DLQ G-10	7942	-0-	7942	23309	7059	3	171	4	Y	647	621	0	13	8	48
						712	9									
11	23603 X	294	-0-	-23309	-0-	221	4	73	9	Y	66	93	0	8	8	13
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5	4	314	9	Y	285	267	0	19	8	12
01	7936 X	347	-0-	-7589	-0-	14	4	333	9	Y	303	290	0	13	8	12
02	7168 X	89	-0-	-7079	-0-	1	4	88	9	Y	80	73	0	11	8	8

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	25453	-0-	25453	80044	23939	3	1514	9	Y	1376	1368	0	1	8	98
10	DLQ G-10	24271	-0-	24271	104315	22798	3	1473	9	Y	1339	1346	0	2	8	89
11	126261 X	21946	-0-	-104315	-0-	20794	3	1152	9	Y	1047	1052	0	2	8	82
12	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	21694	3	1335	9	Y	1214	1240	0	3	8	53
01	27156 X	15627	-0-	-11529	-0-	14143	3	1484	9	Y	1349	1334	0	2	8	66
02	23744 X	18399	-0-	-5345	-0-	17038	3	1361	9	Y	1237	1213	0	2	8	88

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	25482	-0-	25482	77150	23903	3	1579	9	Y	1435	1423	0	2	8	102
10	DLQ G-10	25218	-0-	25218	102368	23683	3	1535	9	Y	1395	1402	0	2	8	93
11	126781 X	24413	-0-	-102368	-0-	23215	3	1198	9	Y	1089	1096	0	1	8	85
12	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	23706	3	1389	9	Y	1263	1291	0	2	8	55
01	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	25417	3	1544	9	Y	1404	1389	0	1	8	69
*02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	22301	3	1416	9	Y	1287	1264	0			92

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	29633	-0-	29633	92494	27461	3	17	4	Y	1959	1951	0	3	8	36
						2155	9									
10	DLQ G-10	29660	-0-	29660	122154	27609	3	163	4	Y	1716	1662	0	4	8	86
						1888	9									
11	147743 X	25589	-0-	-122154	-0-	23918	3	149	4	Y	1384	1404	0	3	8	63
						1522	9									
12	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	26784	3	2	4	Y	1755	1755	0	8	8	55
						1931	9									
01	29450 X	28817	-0-	-633	-0-	27108	3	5	4	Y	1549	1563	0	6	8	35
						1704	9									
*02	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	25222	3	1558	9	Y	1416	1385	0	5	8	61

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

09	DLQ G-10	39742	-0-	39742	95717	36585	3	3157	9	Y	2870	2797	0	20	8	107
10	DLQ G-10	31698	-0-	31698	127415	30016	3	9	4	Y	1521	1597	0	15	8	16
						1673	9									
11	150884 X	23469	-0-	-127415	-0-	21223	3	1010	4	Y	1124	1122	0	5	8	13
						1236	9									
12	32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	28722	3	1323	4	Y	1787	1727	0	12	8	61
						1966	9									
01	41075 X	33236	-0-	-7839	-0-	29464	3	1398	4	Y	2158	2185	0	6	8	28
						2374	9									
02	37100 X	28088	-0-	-9012	-0-	25990	3	334	4	Y	1604	1576	0	4	8	52
						1764	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

09	35520 X	24659	-0-	-10861	-0-	23274	3	1385	9	Y	1259	1219	1	12	8	86
10	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	41055	3	15	4	Y	2983	2937	1	3	8	129
						3281	9									
11	40740 X	31289	-0-	-9451	-0-	29801	3	39	4	Y	1317	1407	1			39
						1449	9									
12	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	32514	3	7	4	Y	2349	2352	1	2	8	34
						2584	9									
01	37006 X	37006	-0-	-0-	-0-	33539	3	7	4	Y	3145	3078	1	4	8	97
						3460	9									
*02	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	30139	3	6	4	Y	1771	1792	1	2	8	74
						1948	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

09	DLQ G-10	23287	-0-	23287	88587	21473	3	1814	9	Y	1649	1603	1	15	8	130
10	DLQ G-10	30423	-0-	30423	119010	26067	3	1401	4	Y	2686	2778	1	8	8	30
						2955	9									
11	146911 X	27901	-0-	-119010	-0-	25082	3	657	4	Y	1965	1956	1	4	8	35
						2162	9									
12	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	26527	3	204	4	Y	2946	2871	1	12	8	98
						3241	9									
01	30752 X	30209	-0-	-543	-0-	28238	3	56	4	Y	1741	1804	1	6	8	29
						1915	9									
*02	28823 X	28823	-0-	-0-	-0-	27611	3	149	4	Y	966	959	1	7	8	29
						1063	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	44089	-0-	44089	140214	40976	3	1463	4	Y	1500	1651	1	6	8	117
						1650	9									
10	DLQ G-10	45910	-0-	45910	186124	41970	3	2466	4	Y	1340	1377	1	5	8	75
						1474	9									
11	224224 X	38100	-0-	-186124	-0-	35272	3	1394	4	Y	1304	1277	1	4	8	98
						1434	9									
12	38161 X	38161	-0-	-0-	-0-	35902	3	876	4	Y	1257	1234	1	7	8	114
						1383	9									
01	46717 X	44174	-0-	-2543	-0-	40111	3	2344	4	Y	1563	1597	1	8	8	72
						1719	9									
02	41468 X	39354	-0-	-2114	-0-	37317	3	408	4	Y	1481	1376	1	7	8	170
						1629	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

09	105660 X	25686	-0-	-79974	-0-	19535	3	6151	9	Y	5592	5493	0	39	8	209
10	72478 X	45189	-0-	-27289	-0-	38803	3	6	4	Y	5800	5907	0	41	8	61
						6380	9									
11	70140 X	37937	-0-	-32203	-0-	30857	3	845	4	Y	5668	5647	0	18	8	64
						6235	9									
12	72478 X	58494	-0-	-13984	-0-	49203	3	1686	4	Y	6914	6706	0	36	8	236
						7605	9									
01	74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	65861	3	1910	4	Y	5851	5988	0	22	8	77
						6436	9									
*02	69727 X	69727	-0-	-0-	-0-	64462	3	441	4	Y	4385	4305	0	16	8	141
						4824	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

09	96060 X	88345	-0-	-7715	-0-	82648	3	40	4	Y	5143	5119	0	3	8	95
						5657	9									
10	99262 X	85378	-0-	-13884	-0-	80213	3	359	4	Y	4369	4241	0	5	8	218
						4806	9									
11	96060 X	67226	-0-	-28834	-0-	63214	3	302	4	Y	3373	3435	0	3	8	153
						3710	9									
12	99262 X	78477	-0-	-20785	-0-	73630	3	4	4	Y	4403	4411	0	7	8	138
						4843	9									
01	DLQ G-10	75960	-0-	75960	75960	71650	3	10	4	Y	3909	3953	0	6	8	88
						4300	9									
02	DLQ G-10	60124	-0-	60124	136084	57003	3	3121	9	Y	2837	2795	0	7	8	123

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

09	110490 X	2553	-0-	-107937	-0-	1651	3	902	9	Y	820	884	1	8	8	56
10	114173 X	13197	-0-	-100976	-0-	8298	3	13	4	Y	4442	4302	1	4	8	192
						4886	9									
11	108180 X	45643	-0-	-62537	-0-	30933	3	35	4	Y	13341	13132	1	5	8	396
						14675	9									
12	83607 X	43706	-0-	-39901	-0-	36465	3	6	4	Y	6577	6872	1	6	8	95
						7235	9									
01	76725 X	47064	-0-	-29661	-0-	40867	3	6	4	Y	5628	5543	1	6	8	174
						6191	9									
*02	46819 X	46819	-0-	-0-	-0-	42191	3	6	4	Y	4202	4195	1	5	8	176
						4622	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	126240	X	5826	-0-	-120414	-0-	4704	3	1122	9	Y	1020	1094	1	9	8	80
10	120373	X	46245	-0-	-74128	-0-	39523	3	802	4	Y	5382	5388	1	15	8	59
							5920	9									
11	109890	X	47297	-0-	-62593	-0-	39482	3	967	4	Y	6225	6161	1	12	8	111
							6848	9									
12	75361	X	66451	-0-	-8910	-0-	58966	3	398	4	Y	6443	6314	1	27	8	213
							7087	9									
01	66800	X	66800	-0-	-0-	-0-	58817	3	413	4	Y	6882	6955	1	26	8	114
							7570	9									
*02	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	66561	3	432	4	Y	4755	4700	1	24	8	145
							5231	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

09	0		33536	-0-	33536	33536	22092	3	11444	9	Y	10404	10012	0			392
10	196650	X	163114	-0-	-33536	-0-	128158	3	34956	9	Y	31778	31835	0			335
11	DELQ PR		141522	-0-	141522	141522	117495	3	24027	9	Y	21843	21930	0			248
12	316638	X	175116	-0-	-141522	-0-	154052	3	3011	4	Y	16412	16048	0	52	8	560
							18053	9									
01	175655	X	175655	-0-	-0-	-0-	157226	3	5534	4	Y	11723	12077	0	53	8	153
							12895	9									
*02	140159	X	140159	-0-	-0-	-0-	129577	3	1278	4	Y	8458	8300	0	39	8	272
							9304	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

09	0		97653	-0-	97653	97653	78434	3	537	4	Y	16984	16718	0	64	8	202
							18682	9									
10	264595	X	166942	-0-	-97653	-0-	145942	3	1456	4	Y	17767	17721	1	36	8	212
							19544	9									
11	159930	X	115078	-0-	-44852	-0-	103013	3	1353	4	Y	9738	9852	1	22	8	76
							10712	9									
12	165261	X	123312	-0-	-41949	-0-	112678	3	436	4	Y	9271	9140	1	37	8	170
							10198	9									
01	165261	X	107179	-0-	-58082	-0-	100384	3	126	4	Y	6063	6088	1	33	8	112
							6669	9									
02	149268	X	86429	-0-	-62839	-0-	81411	3	181	4	Y	4397	4420	1	21	8	68
							4837	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

10	0		58574	-0-	58574	58574	42142	3	36	4	Y	14905	14249	1	13	8	643
							16396	9									
11	0		138078	-0-	138078	196652	114992	3	130	4	Y	20869	20885	1	8	8	619
							22956	9									
12	358075	X	161423	-0-	-196652	-0-	137508	3	22	4	Y	21721	22005	1	21	8	314
							23893	9									
01	156777	X	156777	-0-	-0-	-0-	138711	3	23	4	Y	16403	16193	1	18	8	506
							18043	9									
02	141232	X	129472	-0-	-11760	-0-	115195	3	19	4	Y	12962	12914	1	12	8	542
							14258	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		147405	-0-	147405	147405	113737	3	33668	9	Y	30607	30225	1	45	8	337
11	0		118487	-0-	118487	265892	99037	3	19450	9	Y	17682	17676	1	26	8	317
*12	395157	X	129265	-0-	-265892	-0-	113261	3	16004	9	Y	14549	14346	1	37	8	483
*01	128716	X	128716	-0-	-0-	-0-	117207	3	11509	9	Y	10463	10746	1	26	8	174
*02	129801	X	129801	-0-	-0-	-0-	119257	3	10544	9	Y	9585	9441	1	25	8	293

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3820	3767	-0-	-53 B	21781	3767	3			N	-0-					30
10	5115	3594	-0-	-1521 B	20260	3594	1			N	-0-					30
11	4675	3852	-0-	-823 B	19437	3852	3			N	-0-					30
12	4831	3714	-0-	-1117 B	18320	3714	3			N	-0-					30
*01	4547	3115	-0-	-1432 B	16888	3115	3			N	-0-					30
*02	4620	3096	-0-	-1524 B	15364	3096	3			N	-0-					30

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15364

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					456
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25					481
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34					515
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					534
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31					565
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					565

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	169	2	79	9	N	72					72
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	156	2	17	9	N	15					87
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	665	2	76	9	N	69					156
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1339	2	53	9	N	48					204
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1586	2	42	9	N	38	208	1			34
*02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1485	2	30	9	N	27					61

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1074	-0-	-104 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	949	-0-	-260 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	906	-0-	-130 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	461	1	119	3	N	-0-					-0-
10	465 N	167	-0-	-298 B	-0-	123	1	44	3	N	-0-					-0-
11	450 N	191	-0-	-259 B	-0-	46	1	145	3	N	-0-					-0-
12	589 N	187	-0-	-402 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	46	1	125	3	N	-0-					-0-
02	168 N	124	-0-	-44 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	166	3	21	9	N	19	2	8			17
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	333	3	30	9	N	27	1	8			43
*02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	641	3	19	9	N	17	30	1	1	8	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					63
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					63
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					63
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					63
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					63
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

09	53100 X	34984	-0-	-18116	-0-	34984	3	N	-0-			-0-
10	53692 X	25578	-0-	-28114	-0-	25578	3	N	-0-			-0-
11	51960 X	39099	-0-	-12861	-0-	39099	3	N	-0-			-0-
12	53475 X	40814	-0-	-12661	-0-	40814	3	N	-0-			-0-
01	53103 X	48199	-0-	-4904	-0-	48199	3	N	-0-			-0-
*02	40685 X	40685	-0-	-0-	-0-	40685	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	277950 X	262999	-0-	-14951	-0-	1668	1	261331	2	N	-0-					-0-
10	277760 X	270014	-0-	-7746	-0-	1736	1	268278	2	N	-0-					-0-
11	263580 X	259828	-0-	-3752	-0-	1668	1	258160	2	N	-0-					-0-
12	271777 X	266071	-0-	-5706	-0-	1736	1	264335	2	N	-0-					-0-
01	271777 X	263161	-0-	-8616	-0-	1736	1	261425	2	N	-0-					-0-
02	245476 X	235994	-0-	-9482	-0-	1568	1	234426	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

09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2640 #	2371	-0-	-269	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10	2728 #	2484	-0-	-244	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
11	2640 #	2341	-0-	-299	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
12	2728 #	2518	-0-	-210	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
01	2480 #	2461	-0-	-19	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
02	2240 #	2201	-0-	-39	-0-	2201	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

09	510 #	70	-0-	-440	-0-	70	3			N	-0-	17	1			4
10	527 #	194	-0-	-333	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300 #	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	310 #	82	-0-	-228	-0-	72	3	10	9	N	9					116
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	100	3	56	9	N	51	81	1			86
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	92	3	35	9	N	32	69	1			49

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

*09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	204	2	4	4	N	-0-					-0-
*10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	4	N	-0-					-0-
*12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	4	N	-0-					-0-
*01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

09	441 R	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	4	N	-0-					-0-
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1094	2	4	4	N	-0-					-0-
12	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1179	2	19	4	N	5	5	0			-0-
						6	9									
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	551	2	24	9	N	22	22	0			-0-
*02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	578	2	15	4	N	29	28	0			1
						32	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	4	N	-0-					-0-
01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	240 #	121	-0-	-119	-0-	119	2	2	4	Y	-0-					-0-
10	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	76	2	2	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	4	N	-0-					-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	4	N	-0-					-0-
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	316	2	5	4	N	-0-					-0-
01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	378	2	10	4	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

09	8207 R	8207	-0-	-0-	-0-	7907	3	300	9	Y	273	175	1			469
10	7446 R	7446	-0-	-0-	-0-	7246	3	200	9	Y	182	182	1			469
11	6308 R	6308	-0-	-0-	-0-	6140	3	168	9	Y	153	178	1			444
12	5599 R	5599	-0-	-0-	-0-	5468	3	131	9	Y	119	195	1			368
01	5456 #	2583	-0-	-2873	-0-	2495	3	88	9	Y	80	191	1			257
02	4928 #	3286	-0-	-1642	-0-	3052	3	234	9	Y	213	185	1			285

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					57
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	94959 R	94959	-0-	-0-	-0-	34392	2	57000	3	Y	1777	994	0	779	1	33
						1612	4	1955	9							
10	94779 R	94779	-0-	-0-	-0-	30818	2	61922	3	Y	1749	851	0	904	1	27
						115	4	1924	9							
11	89610 #	87770	-0-	-1840	-0-	28607	2	56495	3	Y	1628	682	0	950	1	23
						877	4	1791	9							
12	92597 #	90804	-0-	-1793	-0-	31792	2	55715	3	Y	1379	695	0	686	1	21
						1780	4	1517	9							
01	104132 R	104132	-0-	-0-	-0-	43286	2	57848	3	Y	1582	834	0	740	1	29
						1258	4	1740	9							
*02	85156 R	85156	-0-	-0-	-0-	32057	2	49711	3	Y	1164	576	0	596	1	21
						2108	4	1280	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	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 #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

01	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2436 #	NO RPT	-0-	-2436	-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

09	3270 #	2847	-0-	-423	-0-	2837	3	10	9	Y	9	43	1			15
10	DLQ G-10	3027	-0-	3027	3027	3026	3	1	9	Y	1	11	1			5
11	DLQ G-10	2801	-0-	2801	5828	2801	3			Y	-0-	4	1			1
12	DLQ G-10	2973	-0-	2973	8801	2973	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	11835 R	3034	-0-	-8801	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
*02	2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	1	1			9

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	43576 X	43576	-0-	-0-	-0-	5643	1	37933	3	N	-0-			-0-
10	44935 X	44935	-0-	-0-	-0-	5709	1	39226	3	N	-0-			-0-
11	43210 X	43210	-0-	-0-	-0-	5426	1	37784	3	N	-0-			-0-
12	45174 X	45174	-0-	-0-	-0-	5729	1	39445	3	N	-0-			-0-
01	45043 X	43880	-0-	-1163	-0-	5568	1	38312	3	N	-0-			-0-
02	40684 X	39948	-0-	-736	-0-	4886	1	35062	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

09	3390 #	3021	-0-	-369	-0-	3021	3			N	-0-			-0-
10	3317 #	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
11	3090 #	2906	-0-	-184	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
12	3162 #	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
01	3162 #	2795	-0-	-367	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
02	2828 #	2576	-0-	-252	-0-	2576	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

09	960	N	394	-0-	-566	-0-	366	2	28	9	N	25				200
10	961	N	839	-0-	-122	-0-	800	2	39	9	N	35	160	1		75
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	900	2	116	9	N	105	150	1		30
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60				90
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	800	2	94	9	N	85	155	1		20
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	800	2	77	9	N	70				90

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

09	DLQ G-10		1475	-0-	1475	5093	1400	2	75	9	Y	68	83	1		50
10	3000	N	1655	-0-	-1345	3748	1600	2	55	9	Y	50				100
11	3000	N	1565	-0-	-1435	2313	1500	2	65	9	Y	59	79	1		80
12	3100	N	1144	-0-	-1956	357	1100	2	44	9	Y	40	80	1		40
*01	1791	N	1434	-0-	-357	-0-	1390	2	44	9	Y	40				80
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	Y	80	80	1		80

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

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

09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	2			N	-0-				-0-
10	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-				-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	924	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
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					94
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					94
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
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
09	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	3			N	-0-					-0-
10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	3			N	-0-					-0-
11	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	5383	-0-	-17	-0-	1033	1	4350	3	Y	-0-					2
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1089	1	4550	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	1140	1	4787	3	Y	-0-					2
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1145	1	4958	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1101	1	4889	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	5544 X	5381	-0-	-163	-0-	1017	1	4364	3	Y	-0-					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

08	1333 N	931	-0-	-402	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

09	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	2797	1	18798	3	N	-0-					-0-
10	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	2099	1	14418	3	N	-0-					-0-
11	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	1989	1	13850	3	N	30	30	8			-0-
						33	9									
12	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	1799	1	12341	3	N	135	135	8			-0-
						149	9									
*01	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	1945	1	13383	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*02	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	1667	1	11963	3	N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

09	DLQ G-10	332	-0-	332	2833	332	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	370	-0-	370	3203	370	3			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	370	-0-	370	3573	370	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT					28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3573					Y	NO RPT					28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4621	-0-	4621	34780	4621	3			Y	-0-					36
10	DLQ G-10	4655	-0-	4655	39435	4655	3			Y	-0-					36
11	DLQ G-10	4680	-0-	4680	44115	4680	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT					36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT					36
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44115					Y	NO RPT					36

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

09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	175	1	2600	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	324	1	2687	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
11	2550 N	2513	-0-	-37	-0-	246	1	2266	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	275	1	2498	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
01	3100 N	3141	-0-	41	41	299	1	2834	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
*02	2701 N	2660	-0-	-41	-0-	260	1	2399	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	N	-0-					-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	47	1	325	3	N	-0-					-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	43	1	298	3	N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	N	-0-					-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1522	-0-	-968	-0-	1	1	1327	3	Y	176	176	0			6
							194	9									
10	2573	X	1717	-0-	-856	-0-	1588	3	129	9	Y	117	120	0			3
11	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1444	3	161	9	Y	146	145	0			4
12	1581	N	215	-0-	-1366	-0-	193	3	22	9	Y	20	23	0			1
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	15351 R	11817	-0-	-3534	-0-	11519	3	66	4	Y	211	216	1			18
						232	9									
10	12167 R	12167	-0-	-0-	-0-	10252	3	1665	4	Y	227	211	1			34
						250	9									
11	11789 R	11789	-0-	-0-	-0-	7770	3	3875	4	Y	131	153	1			12
						144	9									
12	11684 R	11684	-0-	-0-	-0-	9095	3	2425	4	Y	149	132	1			29
						164	9									
01	11191 #	10705	-0-	-486	-0-	10480	3	91	4	Y	122	123	1			28
						134	9									
02	10108 #	NO RPT	-0-	-10108	-0-					Y	NO RPT					28

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	28268	-0-	6308	674207	26930	3	1338	9	Y	1216	1159	1			198
10	22692	27532	-0-	4840	679047	24924	3	1224	4	Y	1258	1382	1			74
						1384	9									
11	21960	24684	-0-	2724	681771	23212	3	272	4	Y	1091	1101	1			64
						1200	9									
12	22692	25215	-0-	2523	684294	23830	3	1385	9	Y	1259	1158	1			165
*01	22692	27546	-0-	4854	689148	26292	3	154	4	Y	1000	1065	1			100
						1100	9									
02	20132 #	NO RPT	-0-	-20132	669016					Y	NO RPT					100

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

09	25530 #	20735	-0-	-4795	-0-	19658	3	249	4	Y	753	731	1			164
						828	9									
10	25203 #	22933	-0-	-2270	-0-	21388	3	842	4	Y	639	724	1	1	8	78
						703	9									
11	24300 #	23595	-0-	-705	-0-	22316	3	205	4	Y	976	879	1			175
						1074	9									
12	25482 #	22714	-0-	-2768	-0-	21788	3	155	4	Y	701	720	1			156
						771	9									
01	25482 #	22586	-0-	-2896	-0-	21533	3	1053	9	Y	957	899	1			214
02	20720 #	NO RPT	-0-	-20720	-0-					Y	NO RPT					214

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

09	24810 #	12453	-0-	-12357	-0-	11197	3	142	4	Y	1013	901	1			203
						1114	9									
10	25692 R	25692	-0-	-0-	-0-	22985	3	904	4	Y	1639	1663	1			179
						1803	9									
11	23959 R	23959	-0-	-0-	-0-	22124	3	203	4	Y	1484	1387	1			276
						1632	9									
12	24211 #	23119	-0-	-1092	-0-	21632	3	153	4	Y	1213	1224	1			265
						1334	9									
*01	22292 R	22292	-0-	-0-	-0-	20755	3	1537	9	Y	1397	1343	1			319
02	23212 #	NO RPT	-0-	-23212	-0-					Y	NO RPT					319

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

09	18000 #	6477	-0-	-11523	-0-	5705	3	72	4	Y	636	636	1			143
						700	9									
10	13640 #	9261	-0-	-4379	-0-	8311	3	327	4	Y	566	640	1			69
						623	9									
11	12960 #	8385	-0-	-4575	-0-	7601	3	70	4	Y	649	599	1			119
						714	9									
12	12741 #	7288	-0-	-5453	-0-	6680	3	47	4	Y	510	517	1			112
						561	9									
01	12741 #	2958	-0-	-9783	-0-	2794	3	164	9	Y	149	211	1			50
02	8372 #	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					50

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31770 #	27745	-0-	-4025	-0-	18151	3	7931	4	Y	1512	1408	1			168
						1663	9									
10	28861 #	25036	-0-	-3825	-0-	20952	3	2571	4	Y	1375	1451	1			92
						1513	9									
11	27930 #	22854	-0-	-5076	-0-	21385	3	183	4	Y	1169	1199	1			62
						1286	9									
12	28737 #	22345	-0-	-6392	-0-	21035	3	156	4	Y	1049	1068	1			43
						1154	9									
01	28675 #	24439	-0-	-4236	-0-	21418	3	1677	4	Y	1222	1198	1			67
						1344	9									
02	25900 #	NO RPT	-0-	-25900	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	35040 #	32678	-0-	-2362	-0-	29354	3	165	4	Y	2872	2940	1			238
						3159	9									
10	36425 #	33815	-0-	-2610	-0-	26082	3	4196	4	Y	3215	2952	1			501
						3537	9									
11	30780 #	30205	-0-	-575	-0-	17060	3	10535	4	Y	2373	2669	1			205
						2610	9									
12	33649 R	33649	-0-	-0-	-0-	24066	3	6669	4	Y	2649	2332	1			522
						2914	9									
*01	32050 R	32050	-0-	-0-	-0-	28950	3	254	4	Y	2587	2525	1			584
						2846	9									
02	28728 #	NO RPT	-0-	-28728	-0-					Y	NO RPT					584

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
09	31864 R	31864	-0-	-0-	-0-	20515	3	8964	4	Y	2168	2014	1			241
						2385	9									
10	32798 #	31532	-0-	-1266	-0-	26106	3	3203	4	Y	2021	2127	1			135
						2223	9									
11	31740 #	27356	-0-	-4384	-0-	25068	3	214	4	Y	1885	1921	1			99
						2074	9									
12	30938 #	27061	-0-	-3877	-0-	24898	3	185	4	Y	1798	1824	1			73
						1978	9									
*01	32922 #	29356	-0-	-3566	-0-	25362	3	1986	4	Y	1825	1797	1			101
						2008	9									
02	29736 #	NO RPT	-0-	-29736	-0-					Y	NO RPT					101

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
09	23050 R	23050	-0-	-0-	-0-	21466	3	1584	9	Y	1440	1348	1			231
10	23622 #	20248	-0-	-3374	-0-	18109	3	889	4	Y	1136	1298	1			69
						1250	9									
11	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	21430	3	251	4	Y	1291	1285	1			75
						1420	9									
12	8199 R	8199	-0-	-0-	-0-	7782	3	417	9	Y	379	396	1			58
*01	8153 #	415	-0-	-7738	-0-	413	3	2	4	Y	-0-	24	1			34
02	7364 #	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					34

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	13233	-0-	13233	49223	9090	3	3080	4	N	966	960	1			119
						1063	9									
10	62338 R	13115	-0-	-49223	-0-	11369	3	307	4	N	1308	1276	1			151
						1439	9									
11	12240 #	11961	-0-	-279	-0-	10558	3	112	4	N	1174	1236	1			89
						1291	9									
12	13733 #	12778	-0-	-955	-0-	10738	3	415	4	N	1477	1350	1			216
						1625	9									
*01	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	12924	3	1511	9	N	1374	1386	1			204
02	12348 #	NO RPT	-0-	-12348	-0-					N	NO RPT					204

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

09	346800	15405	-0-	-331395	494845	9545	3	4171	4	N	1535	1430	1			171
						1689	9									
10	358360	11095	-0-	-347265	147580	8866	3	1088	4	N	1037	1136	1			72
						1141	9									
11	163515 R	15935	-0-	-147580	-0-	14233	3	122	4	N	1436	1434	1			74
						1580	9									
12	17205 #	14256	-0-	-2949	-0-	12368	3	92	4	N	1633	1642	1			65
						1796	9									
01	15934 #	13073	-0-	-2861	-0-	10734	3	840	4	N	1363	1352	1			76
						1499	9									
02	14392 #	NO RPT	-0-	-14392	-0-					N	NO RPT					76

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

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	3			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

09	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	149	3	7	9	N	6	6	8			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS 'J' WELL #: 7 RRCID -> 285511 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12431 PERF. 2758 - 2960

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
10	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
12	2015 X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
01	2015 X	1995	-0-	-20	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
02	1960 X	1825	-0-	-135	-0-	1825	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	3		Y	-0-			-0-
10	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	3		Y	-0-			-0-
11	24150 X	18225	-0-	-5925	-0-	18225	3		Y	-0-			-0-
12	24955 X	16498	-0-	-8457	-0-	16498	3		Y	-0-			-0-
01	24955 X	19647	-0-	-5308	-0-	19647	3		Y	-0-			-0-
02	19264 X	15411	-0-	-3853	-0-	15411	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		Y	-0-			-0-
10	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4152	3		Y	-0-			-0-
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		Y	-0-			-0-
12	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	4157	3		Y	-0-			-0-
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		Y	-0-			-0-
*02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

09	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	3		N	-0-			-0-
10	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	3		N	-0-			-0-
11	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3		N	-0-			-0-
12	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	3		N	-0-			-0-
01	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3		N	-0-			-0-
*02	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, OLIVER OIL 101454
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

09	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	3		N	-0-			-0-
10	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	29653	3		N	-0-			-0-
11	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	27099	3		N	-0-			-0-
12	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	3		N	-0-			-0-
*01	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	27982	3		N	-0-			-0-
*02	31105 X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
*01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

09	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3		N	-0-			-0-
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3		N	-0-			-0-
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3		N	-0-			-0-
12	6169 X	5455	-0-	-714	-0-	5455	3		N	-0-			-0-
01	6169 X	2709	-0-	-3460	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
*02	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3		N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	3		N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	962	-0-	-130	-0-	962	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	27532	3			N	-0-					-0-
10	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	26785	3			N	-0-					-0-
11	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	20643	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14508	X	13350	-0-	-1158	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
01	14508	X	12731	-0-	-1777	-0-	12730	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	3679	-0-	-1777	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3553	-0-	-1727	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	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

09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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

09	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	3679	-0-	-1777	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	3553	-0-	-1727	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

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

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

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

09	21300 #	16869	-0-	-4431	-0-	16584	3	285	9	Y	259	175	1			179
10	22010 #	15913	-0-	-6097	-0-	15774	3	139	9	Y	126					305
11	19710 #	14729	-0-	-4981	-0-	14552	3	177	9	Y	161	182	1			284
12	20367 #	3208	-0-	-17159	-0-	3183	3	25	9	Y	23	192	1			115
01	21050 R	21050	-0-	-0-	-0-	20793	3	257	9	Y	234					349
*02	19890	19759	-0-	-131	-0-	19476	3	283	9	Y	257	338	1			268

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	2155	2			N	-0-					62
10	2697 X	1235	-0-	-1462	-0-	1235	2			N	-0-					62
11	2610 X	1326	-0-	-1284	-0-	1326	2			N	-0-					62
12	2697 X	2382	-0-	-315	-0-	2382	2			N	-0-					62
01	2232 X	459	-0-	-1773	-0-	459	2			N	-0-					62
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-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

09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2808	2	10	9	Y	9					91
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	Y	3					94
11	DLQ G-10	2588	-0-	2588	2588	2573	2	15	9	Y	14					108
12	3000 N	1512	-0-	-1488	1100	1489	2	23	9	Y	21					129
01	3100 N	2285	-0-	-815	285	2260	2	25	9	Y	23					152
02	2408 N	1167	-0-	-1241	-0-	1167	2			Y	-0-					152

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

09	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	175	-0-	-1871	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1233	3	79	9	N	72					72
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	9	N	12					84

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1339	3	79	9	N	72					198
10	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	958	3	56	9	N	51	171	1			78
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1388	3	123	9	N	112					190
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1392	3	109	9	N	99	180	1			109
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1243	3	92	9	N	84					193
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1399	3	84	9	N	76	168	1			101

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1231	-0-	-899	-0-	1212	3	19	9	N	17					17
12	2015	N	296	-0-	-1719	-0-	296	3			N	-0-					17
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	3	24	9	N	22					39
02	1148	N	836	-0-	-312	-0-	836	3			N	-0-					39

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					112
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	475	3	24	9	N	22					134
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	288	3	12	9	N	11					145
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	35	3			N	-0-					145
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	739	3	19	9	N	17					162
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24	9	N	22					184

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4427	3	58	9	N	53	190	1			56
10	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3750	3	86	9	N	78					134
11	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3238	3	46	9	N	42					176
12	4495	X	941	-0-	-3554	-0-	934	3	7	9	N	6					182
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4754	3	58	9	N	53					235
*02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5177	3	76	9	N	69	178	1			126

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

09	5310	X	3824	-0-	-1486	-0-	3814	3	10	9	N	9					218
10	5270	X	3140	-0-	-2130	-0-	3128	3	12	9	N	11					229
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3945	3	41	9	N	37	191	1			75
12	3937	X	1459	-0-	-2478	-0-	1459	3			N	-0-					75
01	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-	2522	3	62	9	N	56					131
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	2568	3	12	9	N	11					142

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					152
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5087	3	52	9	Y	47					199
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5026	3	21	9	Y	19					218
12	5332	X	4606	-0-	-726	-0-	4552	3	54	9	Y	49	178	1			89
*01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4681	3	2	9	Y	2					91
02	4816	X	4240	-0-	-576	-0-	4206	3	34	9	Y	31					122

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					53
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					53
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					53

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100062	X	626	-0-	-99436	-0-	615	3	4	4	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	172329	X	1301	-0-	-171028	-0-	1292	3	3	4	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	166770	X	573	-0-	-166197	-0-	564	3	3	4	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	172329	X	505	-0-	-171824	-0-	487	3	12	4	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	172329	X	1184	-0-	-171145	-0-	1176	3	8	4	Y	-0-					1
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	2262	3			N	-0-					159
10	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	1711	3			N	-0-					159
11	2610	X	1698	-0-	-912	-0-	1698	3			N	-0-					159
12	2697	X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	3			N	-0-					159
01	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1836	3			N	-0-					159
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	3	8	9	N	7					166

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 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
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8419	3	26	9	N	24	156	1			38
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7594	3	4	9	N	4					42
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3685	3	23	9	N	21					63
12	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2487	3	13	9	N	12					75
01	2945	X	873	-0-	-2072	-0-	873	3			N	-0-					75
02	2660	X	2658	-0-	-2	-0-	2634	3	24	9	N	22					97

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	Y	3					3
11	DLQ G-10	506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					3
12	754 N	248	-0-	-506	-0-	248	2			Y	-0-					3
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					3
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					3

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1104	-0-	1104	1104	1104	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	1934	-0-	1934	3038	1934	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	336 N	221	-0-	-115	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	630 N	315	-0-	-315	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	93	-0-	93	148	93	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	93	-0-	93	241	93	3		N	-0-			-0-
12	334 X	93	-0-	-241	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

09	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	155	-0-	155	245	155	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	155	-0-	155	400	155	3		N	-0-			-0-
12	555 X	155	-0-	-400	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	93	-0-	93	151	93	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	93	-0-	93	244	93	3		N	-0-			-0-
12	337 X	93	-0-	-244	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	810 N	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-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

09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					187
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					187
11	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					187
12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					187
01	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					187
*02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	186	67	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	217	31	2			Y	-0-					-0-
01	217 R	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					91
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					91
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3					94
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					96
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	349	3	10	9	N	9					105
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5					110

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					325
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					325
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					325
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
10	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	20378	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28386	3	2	9	Y	2	3	1			5
02	18396	X	11436	-0-	-6960	-0-	11434	3	2	9	Y	2	3	1			4

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1581	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					-0-
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
10	DLQ G-10	8152	-0-	8152	8152	8151	2	1	9	Y	1					275
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8152					Y	50					325
12	8152 X	-0-	-0-	-8152	-0-					Y	-0-					325
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4873	3	179	9	Y	163	182	1			306
*02	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15206	3	105	9	Y	95	185	1			216

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	72034 X	72034	-0-	-0-	-0-	1137	1	70897	2	N	-0-					-0-
10	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-	745	1	60092	2	N	-0-					-0-
11	50550 X	-0-	-0-	-50550	-0-					N	-0-					-0-
12	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-					N	-0-					-0-
01	52235 X	42039	-0-	-10196	-0-	411	1	41628	2	N	-0-					-0-
*02	56907 X	56907	-0-	-0-	-0-	1455	1	55452	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	163	3	3	9	Y	3	3	1			5
02	DLQ G-10	28	-0-	28	194	27	3	1	9	Y	1	3	1			3

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	163	1	2411	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	139	1	1878	3	N	-0-			-0-
11	300 N	19	-0-	-281	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	7	-0-	-2628	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
*02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2218	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

09	720 N	139	-0-	-581	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3149	-0-	49	49	217	1	2932	3	N	-0-			-0-
11	2676 N	2627	-0-	-49	-0-	286	1	2341	3	N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	N	-0-			-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
02	2156 X	1121	-0-	-1035	-0-	81	1	1040	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	3	N	-0-			-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	3	N	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	140	1	1144	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	343	-0-	-680	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	114	1	1692	3	N	-0-			-0-
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	129	1	1746	3	N	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1297	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1000	-0-	-860	-0-	53	1	947	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	147	1	1881	3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					3
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	N	-0-					3
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	308	N	57	-0-	-251	-0-	4	1	53	3	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

09	1920	X	565	-0-	-1355	-0-	36	1	529	3	N	-0-					-0-
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	3	N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-					-0-
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	3	N	-0-					35
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	95	1	1289	3	N	-0-					35
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	61	1	823	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	3	N	-0-					-0-
12	713	N	258	-0-	-455	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	684	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	23	1	315	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	91	1	1354	3	N	-0-					-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	120	1	1621	3	N	-0-					-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	143	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	987	-0-	-501	-0-	52	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1232 N	708	-0-	-524	-0-	51	1	657	3	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	192	1	7255	3	N	533	513	1			317
						586	9									
10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	141	1	6425	3	N	219	347	1			189
						241	9									
11	3900 X	3854	-0-	-46	-0-	71	1	3224	3	N	508	380	1			317
						559	9									
12	8308 X	3690	-0-	-4618	-0-	72	1	3236	3	N	347	186	1			478
						382	9									
01	8308 X	3619	-0-	-4689	-0-	120	1	3128	3	N	337	642	1			173
						371	9									
02	7504 X	3515	-0-	-3989	-0-	105	1	3079	3	N	301	192	1			282
						331	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10763	-0-	10763	25530	332	1	10431	3	Y	-0-	89	1			160
10	DLQ G-10	10259	-0-	10259	35789	315	1	9944	3	Y	-0-	50	1			110
11	50577 X	14788	-0-	-35789	-0-	486	1	14302	3	Y	-0-	72	1			38
12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	481	1	10979	3	Y	33	55	1			16
						36	9									
01	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	559	1	11357	3	Y	144	136	1			24
						158	9									
02	13804 X	11731	-0-	-2073	-0-	526	1	11128	3	Y	70	75	1			19
						77	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

09	DLQ G-10	9565	-0-	9565	26994	238	1	8969	3	Y	325	320	1			227
						358	9									
10	DLQ G-10	11185	-0-	11185	38179	234	1	10667	3	Y	258	415	1			70
						284	9									
11	46042 X	7863	-0-	-38179	-0-	157	1	7090	3	Y	560	418	1			212
						616	9									
12	9889 X	6698	-0-	-3191	-0-	138	1	6232	3	Y	298	311	1			199
						328	9									
01	11191 X	6799	-0-	-4392	-0-	234	1	6099	3	Y	424	522	1			101
						466	9									
02	10108 X	6905	-0-	-3203	-0-	208	1	6117	3	Y	527	528	1			100
						580	9									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

09	DLQ G-10	13599	-0-	13599	40839	332	1	12529	3	Y	671	441	1			331
						738	9									
10	DLQ G-10	14082	-0-	14082	54921	297	1	13550	3	Y	214	410	1			135
						235	9									
11	70047 X	15126	-0-	-54921	-0-	304	1	13689	3	Y	1030	828	1			337
						1133	9									
12	14229 X	13806	-0-	-423	-0-	287	1	12940	3	Y	526	383	1			480
						579	9									
01	14074 X	12342	-0-	-1732	-0-	432	1	11259	3	Y	592	1054	1			18
						651	9									
02	14112 X	9779	-0-	-4333	-0-	301	1	8847	3	Y	574	591	1			1
						631	9									

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

09	DLQ G-10	20162	-0-	20162	67373	513	1	19357	3	Y	265	127	1			149
						292	9									
10	DLQ G-10	26608	-0-	26608	93981	567	1	25847	3	Y	176	139	1			186
						194	9									
11	95685 X	1704	-0-	-93981	-0-	37	1	1667	3	Y	-0-	92	1			94
12	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					Y	-0-					94
01	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-					Y	-0-					94
02	24024 X	-0-	-0-	-24024	-0-					Y	-0-					94

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	46833	-0-	46833	137597	1202	1	45333	3	Y	271	294	1			22
						298	9									
10	DLQ G-10	48819	-0-	48819	186416	1042	1	47502	3	Y	250	244	1			28
						275	9									
11	225977 X	39561	-0-	-186416	-0-	850	1	38342	3	Y	335	297	1			66
						369	9									
12	48391 X	37904	-0-	-10487	-0-	816	1	36734	3	Y	322	301	1			87
						354	9									
01	48825 X	39659	-0-	-9166	-0-	1442	1	37531	3	Y	624	641	1			70
						686	9									
02	44100 X	10690	-0-	-33410	-0-	345	1	10167	3	Y	162	172	1			60
						178	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

09	DLQ G-10	13273	-0-	13273	38075	309	1	11641	3	Y	1203	872	1			646
						1323	9									
10	DLQ G-10	14044	-0-	14044	52119	278	1	12670	3	Y	996	1416	1			226
						1096	9									
11	67320 X	15201	-0-	-52119	-0-	314	1	14166	3	Y	655	512	1			369
						721	9									
12	13702 X	8959	-0-	-4743	-0-	185	1	8313	3	Y	419	456	1			332
						461	9									
01	14043 X	10545	-0-	-3498	-0-	360	1	9382	3	Y	730	915	1			147
						803	9									
02	13776 X	9098	-0-	-4678	-0-	280	1	8231	3	Y	534	575	1			106
						587	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

09	14160 X	9003	-0-	-5157	-0-	222	1	8367	3	N	376	336	1			167
						414	9									
10	10850 X	6310	-0-	-4540	-0-	120	1	5456	3	N	667	112	1			722
						734	9									
11	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	375	1	16915	3	N	1586	2079	1			229
						72	4	1745	9							
12	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	240	1	10815	3	N	885	572	1			542
						974	9									
01	9300 X	8073	-0-	-1227	-0-	276	1	7193	3	N	549	931	1			160
						604	9									
02	14896 X	7322	-0-	-7574	-0-	223	1	6556	3	N	494	385	1			269
						543	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

09	DLQ G-10	19397	-0-	19397	54971	478	1	18032	3	Y	806	606	1			265
						887	9									
10	DLQ G-10	25627	-0-	25627	80598	533	1	24282	3	Y	738	926	1			77
						812	9									
11	101751 X	21153	-0-	-80598	-0-	447	1	20158	3	Y	498	474	1			101
						548	9									
12	20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	416	1	18746	3	Y	910	767	1			244
						1001	9									
01	25637 X	13969	-0-	-11668	-0-	475	1	12354	3	Y	1036	1063	1			217
						1140	9									
02	23156 X	11716	-0-	-11440	-0-	363	1	10673	3	Y	585	693	1			109
						36	4	644	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	316	1	11909	3	N	491	373	1			362
						540	9									
10	13950 X	13022	-0-	-928	-0-	268	1	12227	3	N	479	372	1			469
						527	9									
11	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	270	1	12198	3	N	449	558	1			360
						494	9									
12	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	383	1	17227	3	N	444	382	1			422
						488	9									
01	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	583	1	15169	3	N	315	566	1			171
						347	9									
*02	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	456	1	13413	3	N	299	349	1			121
						48	4	329	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

09	DLQ G-10	21534	-0-	21534	50687	482	1	18173	3	Y	2617	2078	1			776
						2879	9									
10	DLQ G-10	19141	-0-	19141	69828	352	1	16033	3	Y	2505	3031	1			250
						2756	9									
11	85378 X	15550	-0-	-69828	-0-	277	1	12499	3	Y	2522	2279	1			493
						2774	9									
12	21762 X	14052	-0-	-7710	-0-	250	1	11273	3	Y	2299	2130	1			662
						2529	9									
01	21762 X	15360	-0-	-6402	-0-	511	1	13292	3	Y	1415	1727	1			350
						1557	9									
02	19656 X	12008	-0-	-7648	-0-	354	1	10428	3	Y	1086	1204	1			232
						31	4	1195	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

09	DLQ G-10	41983	-0-	41983	88046	1200	1	37675	3	Y	2825	2536	1			515
						3108	9									
10	DLQ G-10	54428	-0-	54428	142474	1537	1	48539	3	Y	3956	3913	1			558
						4352	9									
11	192096 X	49622	-0-	-142474	-0-	1478	1	43518	3	Y	4205	4211	1			552
						4626	9									
12	50620 X	50620	-0-	-0-	-0-	1938	1	44283	3	Y	3999	3677	1			874
						4399	9									
01	51925 X	42999	-0-	-8926	-0-	1847	1	37525	3	Y	3297	3522	1			649
						3627	9									
02	46900 X	35583	-0-	-11317	-0-	1485	1	31383	3	Y	2468	2476	1			641
						2715	9									

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
11	720 X	146	-0-	-574	-0-	2	1	72	3	N	-0-					28
						72	4									
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	1	1	43	3	N	-0-					28
						59	4									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

09	DLQ G-10	33440	-0-	33440	115414	1720	1	28887	3	Y	2480	3108	1			440
						105	4	2728	9							
10	DLQ G-10	30543	-0-	30543	145957	1245	1	25962	3	Y	2962	2473	1			929
						78	4	3258	9							
11	176081 X	30124	-0-	-145957	-0-	1334	1	24284	3	Y	2597	3060	1			466
						1649	4	2857	9							
12	44175 X	17474	-0-	-26701	-0-	767	1	13693	3	Y	2474	1906	1			1034
						293	4	2721	9							
01	44175 X	3626	-0-	-40549	-0-	114	1	2970	3	Y	385	1245	1			174
						118	4	424	9							
02	31220 X	4604	-0-	-26616	-0-	113	1	3329	3	Y	101	178	1			97
						1051	4	111	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

09	14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	726	1	12202	3	N	1201	908	1			1262
						1321	9									
10	21359 X	2774	-0-	-18585	-0-	94	1	1961	3	N	654	1048	1			868
						719	9									
11	20670 X	15654	-0-	-5016	-0-	686	1	12489	3	N	781	1112	1			537
						1620	4	859	9							
12	24107 X	24107	-0-	-0-	-0-	1233	1	22016	3	N	780	904	1			413
						858	9									
01	14725 X	11121	-0-	-3604	-0-	372	1	9696	3	N	898	906	1			405
						65	4	988	9							
02	14616 X	11140	-0-	-3476	-0-	313	1	9212	3	N	425	347	1			483
						1147	4	468	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30173	X	30173	-0-	-0-	-0-	1615	1	27131	3	N	1297	1250	1			681
							1427	9									
10	37975	X	6449	-0-	-31526	-0-	240	1	5000	3	N	487	705	1			463
							673	4	536	9							
11	54360	X	2922	-0-	-51438	-0-	73	1	1333	3	N	28					491
							1485	4	31	9							
12	56172	X	10531	-0-	-45641	-0-	217	1	3880	3	N	117					608
							6305	4	129	9							
01	45942	X	26406	-0-	-19536	-0-	174	1	4535	3	N	59	170	1			497
							21632	4	65	9							
02	28168	X	21975	-0-	-6193	-0-	220	1	6472	3	N	201					698
							15062	4	221	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

09	DLQ G-10		58006	-0-	58006	104641	3001	1	50403	3	Y	4184	4484	1			316
							4602	9									
10	DLQ G-10		65433	-0-	65433	170074	2741	1	57147	3	Y	5041	4811	1			546
							5545	9									
11	243818	X	73744	-0-	-170074	-0-	3547	1	64578	3	Y	5108	4659	1			995
							5619	9									
12	79550	X	79550	-0-	-0-	-0-	3868	1	69070	3	Y	6011	5364	1			1642
							6612	9									
01	65441	X	13998	-0-	-51443	-0-	463	1	12042	3	Y	903	2157	1			388
							500	4	993	9							
02	68824	X	16314	-0-	-52510	-0-	457	1	13451	3	Y	2187	1933	1			642
							2406	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

09	DLQ G-10		44313	-0-	44313	140189	2431	1	40826	3	Y	960	724	1			566
							1056	9									
10	DLQ G-10		64233	-0-	64233	204422	2828	1	58959	3	Y	2224	2329	1			461
							2446	9									
11	258575	X	54153	-0-	-204422	-0-	2695	1	49060	3	Y	2180	1796	1			845
							2398	9									
12	66295	X	66295	-0-	-0-	-0-	3365	1	60097	3	Y	2575	2093	1			1327
							2833	9									
01	47864	X	35519	-0-	-12345	-0-	1231	1	32058	3	Y	2027	2841	1			513
							2230	9									
02	43232	X	18909	-0-	-24323	-0-	580	1	17078	3	Y	1137	1388	1			262
							1251	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

09	108881	X	108881	-0-	-0-	-0-	2500	1	94338	3	N	10948	10762	1			669
							12043	9									
10	130045	X	109555	-0-	-20490	-0-	2105	1	95910	3	N	10491	10618	1			542
							11540	9									
11	112680	X	95733	-0-	-16947	-0-	1823	1	82244	3	N	10605	10251	1			896
							11666	9									
12	112499	X	85018	-0-	-27481	-0-	1613	1	72591	3	N	9831	10435	1			292
							10814	9									
01	112499	X	85950	-0-	-26549	-0-	2757	1	71778	3	N	10377	10427	1			242
							11415	9									
02	101612	X	77204	-0-	-24408	-0-	2227	1	65553	3	N	8567	7592	1			1217
							9424	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	389	1	14680	3	N	3998	3709	1			837
							4398	9									
10	86335	X	50700	-0-	-35635	-0-	948	1	43212	3	N	5832	5272	1			1397
							125	4	6415	9							
11	59190	X	50577	-0-	-8613	-0-	912	1	41119	3	N	6634	7320	1			711
							1249	4	7297	9							
12	60672	X	60672	-0-	-0-	-0-	1081	1	48683	3	N	5777	5999	1			489
							4553	4	6355	9							
01	50096	X	42821	-0-	-7275	-0-	1406	1	36593	3	N	4173	4342	1			320
							232	4	4590	9							
02	47208	X	25655	-0-	-21553	-0-	737	1	21683	3	N	2930	2219	1			1031
							12	4	3223	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
09	81306	X	81306	-0-	-0-	-0-	1911	1	72096	3	N	6635	6776	1			436
							7299	9									
10	116777	X	22097	-0-	-94680	-0-	452	1	20612	3	N	939	1056	1			319
							1033	9									
11	89100	X	64806	-0-	-24294	-0-	1000	1	45108	3	N	3997	3078	1			1238
							14301	4	4397	9							
12	84010	X	59675	-0-	-24335	-0-	1160	1	52206	3	N	4553	4345	1			1446
							1301	4	5008	9							
01	84010	X	57812	-0-	-26198	-0-	1940	1	50511	3	N	4874	5584	1			736
							5361	9									
02	75880	X	47976	-0-	-27904	-0-	1415	1	41651	3	N	4464	4387	1			813
							4910	9									

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181740	X	135254	-0-	-46486	-0-	3938	1	123670	3	N	6532	5397	1			1562
							461	4	7185	9							
10	177289	X	134554	-0-	-42735	-0-	3892	1	122917	3	N	6941	7553	1			950
							110	4	7635	9							
11	169920	X	115088	-0-	-54832	-0-	3460	1	101871	3	N	5483	5767	1			666
							3726	4	6031	9							
12	157077	X	80277	-0-	-76800	-0-	3136	1	71636	3	N	3089	3432	1			323
							2107	4	3398	9							
01	140678	X	62464	-0-	-78214	-0-	2693	1	54727	3	N	3158	2933	1			548
							1570	4	3474	9							
02	126224	X	56128	-0-	-70096	-0-	2339	1	49434	3	N	2529	2886	1			191
							1573	4	2782	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175740	X	94162	-0-	-81578	-0-	2125	1	80193	3	N	10767	9898	1			1425
							11844	9									
10	181598	X	106206	-0-	-75392	-0-	2019	1	92010	3	N	11070	12014	1			481
							12177	9									
11	133650	X	90597	-0-	-43053	-0-	1722	1	77662	3	N	8912	8086	1			1307
							1410	4	9803	9							
12	125085	X	79511	-0-	-45574	-0-	1512	1	68075	3	N	8525	9543	1			289
							546	4	9378	9							
01	117986	X	69506	-0-	-48480	-0-	2241	1	58330	3	N	7627	7435	1			481
							545	4	8390	9							
02	95928	X	48042	-0-	-47886	-0-	1377	1	40544	3	N	5460	4988	1			953
							115	4	6006	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	137	1	5159	3	Y	436	596	1			86
							480	9									
10	71951	X	31840	-0-	-40111	-0-	639	1	29136	3	Y	1806	1423	1			469
							78	4	1987	9							
11	69600	X	24571	-0-	-45029	-0-	493	1	22238	3	Y	1083	1350	1			202
							649	4	1191	9							
12	31279	X	21245	-0-	-10034	-0-	417	1	18774	3	Y	1598	1271	1			529
							296	4	1758	9							
01	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	553	1	14387	3	Y	1196	1346	1			379
							119	4	1316	9							
*02	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	830	1	24432	3	Y	2312	1778	1			913
							1046	4	2543	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
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	N	223					379
							245	9									
10	109027	X	20446	-0-	-88581	-0-	398	1	18125	3	N	1748	910	1			1217
							1923	9									
11	87540	X	50976	-0-	-36564	-0-	1024	1	46179	3	N	3430	4203	1			444
							3773	9									
12	61566	X	51923	-0-	-9643	-0-	1052	1	47375	3	N	3178	3153	1			469
							3496	9									
01	41687	X	41687	-0-	-0-	-0-	1346	1	35030	3	N	2900	2928	1			441
							2121	4	3190	9							
02	47572	X	37640	-0-	-9932	-0-	916	1	26961	3	N	2176	2364	1			253
							7369	4	2394	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
09	115140	X	68073	-0-	-47067	-0-	1519	1	57329	3	N	8386	9236	1			394
							9225	9									
10	99231	X	66338	-0-	-32893	-0-	1220	1	55615	3	N	8331	7293	1			1432
							339	4	9164	9							
11	79350	X	54499	-0-	-24851	-0-	949	1	42802	3	N	7123	7933	1			622
							2913	4	7835	9							
12	74772	X	46449	-0-	-28323	-0-	816	1	36718	3	N	6846	6141	1			1327
							1384	4	7531	9							
01	74772	X	43456	-0-	-31316	-0-	1321	1	34404	3	N	6231	6667	1			891
							877	4	6854	9							
02	63532	X	44025	-0-	-19507	-0-	1252	1	36870	3	N	5232	5560	1			563
							148	4	5755	9							

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		59739	-0-	59739	59739	1346	1	50788	3	Y	4021	3469	1			552
							3182	4	4423	9							
10	SHUT IN		142266	-0-	142266	202005	2715	1	123716	3	Y	8968	9067	1			453
							5970	4	9865	9							
11	SHUT IN		163481	-0-	163481	365486	2894	1	130541	3	Y	10492	10448	1			497
							18505	4	11541	9							
*12	SHUT IN		136553	-0-	136553	502039	2445	1	108803	3	Y	8584	8842	1			239
							15863	4	9442	9							
*01	SHUT IN		113846	-0-	113846	615885	3562	1	92733	3	Y	7573	7601	1			211
							9221	4	8330	9							
02	SHUT IN		98558	-0-	98558	714443	3021	1	88927	3	Y	5993	5881	1			323
							18	4	6592	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138390 X	65680	-0-	-72710	-0-	1511	1	57002	3	N	6515	6308	1			428
						7167	9									
10	143003 X	37819	-0-	-105184	-0-	622	1	28343	3	N	3343	3376	1			395
						5177	4	3677	9							
11	138390 X	39561	-0-	-98829	-0-	699	1	31519	3	N	4811	4759	1			447
						2051	4	5292	9							
12	95790 X	54311	-0-	-41479	-0-	858	1	38629	3	N	5225	5012	1			660
						9076	4	5748	9							
01	84909 X	83842	-0-	-1067	-0-	1285	1	33466	3	N	2636	2984	1			312
						46191	4	2900	9							
02	61292 X	40899	-0-	-20393	-0-	1055	1	31056	3	N	3675	3374	1			613
						4745	4	4043	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

09	171690 X	110747	-0-	-60943	-0-	3246	1	101931	3	N	5064	4875	1			790
						5570	9									
10	177413 X	109453	-0-	-67960	-0-	3172	1	100183	3	N	5544	5165	1			1169
						6098	9									
11	171690 X	94664	-0-	-77026	-0-	2936	1	86456	3	N	4789	5385	1			573
						4	4	5268	9							
12	177413 X	50320	-0-	-127093	-0-	1960	1	44786	3	N	2507	2622	1			458
						816	4	2758	9							
01	119815 X	63750	-0-	-56065	-0-	2817	1	57251	3	N	3344	3144	1			658
						4	4	3678	9							
02	103376 X	45478	-0-	-57898	-0-	1853	1	39177	3	N	2553	2879	1			332
						1640	4	2808	9							

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

03	283836 X	-0-	-0-	-283836 B	-0-					N	-0-					-0-
04	274680 X	-0-	-0-	-274680 B	-0-					N	-0-					-0-
05	283836 X	-0-	-0-	-283836 B	-0-					N	-0-					-0-
06	274680 X	122392	-0-	-152288 B	-0-	3801	1	105701	3	N	11618	10737	1			881
						110	4	12780	9							
07	291348 X	291348	-0-	-0-	-0-	7684	1	224089	3	N	23865	23479	1			1267
						33323	4	26252	9							
08	283836 X	250054	-0-	-33782	-0-	6220	1	165819	3	N	17813	18359	1			721
						58421	4	19594	9							
09	274680 X	233588	-0-	-41092	-0-	6635	1	208385	3	N	16551	15153	1			2119
						362	4	18206	9							
10	283836 X	245163	-0-	-38673	-0-	7021	1	221723	3	N	14779	15619	1			1279
						162	4	16257	9							
11	274680 X	202760	-0-	-71920	-0-	6049	1	178125	3	N	12547	12929	1			897
						4784	4	13802	9							
12	283836 X	216572	-0-	-67264	-0-	8272	1	188990	3	N	11740	11903	1			734
						6396	4	12914	9							
01	283836 X	200788	-0-	-83048	-0-	8426	1	171220	3	N	9869	10313	1			290
						10286	4	10856	9							
02	256368 X	161975	-0-	-94393	-0-	6657	1	140708	3	N	7931	7445	1			776
						5886	4	8724	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
09	119040 X	95301	-0-	-23739	-0-	2142	1	80811	3	N	11225	11826	1			550
						12348	9									
10	123008 X	99674	-0-	-23334	-0-	1849	1	84279	3	N	11967	11708	1			809
						382	4	13164	9							
11	119040 X	77784	-0-	-41256	-0-	1362	1	61439	3	N	10176	10171	1			814
						3789	4	11194	9							
12	123008 X	63986	-0-	-59022	-0-	1134	1	51035	3	N	9021	8896	1			939
						1894	4	9923	9							
01	123008 X	43543	-0-	-79465	-0-	1333	1	34716	3	N	6644	7174	1			409
						186	4	7308	9							
02	111104 X	28951	-0-	-82153	-0-	746	1	21950	3	N	5584	5384	1			609
						113	4	6142	9							

COSMO DALTEX 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

09	124920 X	52891	-0-	-72029	-0-	1251	1	47204	3	Y	4033	4115	1			126
						4436	9									
10	94736 X	55145	-0-	-39591	-0-	1059	1	48249	3	Y	5200	5033	1			293
						117	4	5720	9							
11	91440 X	44117	-0-	-47323	-0-	834	1	37595	3	Y	4294	4170	1			417
						965	4	4723	9							
*12	78182 X	41853	-0-	-36329	-0-	796	1	35417	3	Y	4933	5193	1			157
						214	4	5426	9							
*01	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	300	1	7820	3	Y	833	962	1			28
						916	9									
*02	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	438	1	12893	3	Y	2013	1299	1			742
						2214	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	178611	-0-	178611	178611	3231	1	145740	3	N	23351	22063	1			1288
						3954	4	25686	9							
12	SHUT IN	274519	-0-	274519	453130	5067	1	228086	3	N	37179	37617	1			850
						469	4	40897	9							
01	SHUT IN	260691	-0-	260691	713821	8277	1	215491	3	N	33455	32962	1			1343
						122	4	36801	9							
02	SHUT IN	219588	-0-	219588	933409	6295	1	185303	3	N	25445	25863	1			925
						27990	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

09	SHUT IN	176326	-0-	176326	484514	3308	1	124797	3	N	17376	17482	1			589
						29107	4	19114	9							
10	594538 X	110024	-0-	-484514	-0-	2030	1	92509	3	N	14077	14206	1			460
						15485	9									
11	159510 X	35972	-0-	-123538	-0-	506	1	22806	3	N	2437	2318	1			579
						9979	4	2681	9							
12	164827 X	54168	-0-	-110659	-0-	640	1	28810	3	N	5173	5495	1			257
						19028	4	5690	9							
01	164827 X	21067	-0-	-143760	-0-	463	1	12041	3	N	1673	1797	1			133
						6723	4	1840	9							
02	148876 X	27715	-0-	-121161	-0-	310	1	9136	3	N	427	488	1			72
						17799	4	470	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
09	SHUT IN	204922	-0-	204922	474237	4934	1	186153	3	N	11869	11926	1			406
						779	4	13056	9							
10	657999 X	183762	-0-	-474237	-0-	3684	1	167892	3	N	11078	11123	1			361
						12186	9									
11	170550 X	137605	-0-	-32945	-0-	2566	1	115717	3	N	9449	8495	1			1315
						8928	4	10394	9							
12	176235 X	114381	-0-	-61854	-0-	2252	1	101401	3	N	8211	9100	1			426
						1696	4	9032	9							
01	176235 X	83860	-0-	-92375	-0-	2817	1	73342	3	N	6341	6315	1			452
						726	4	6975	9							
02	159180 X	84262	-0-	-74918	-0-	2453	1	72225	3	N	5958	5630	1			780
						3030	4	6554	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

09	SHUT IN	55181	-0-	55181	55181	1273	1	48027	3	Y	5346	4703	1			643
						5881	9									
10	180700 X	125519	-0-	-55181	-0-	2410	1	109804	3	Y	10903	10994	1			552
						1312	4	11993	9							
11	153352 X	153352	-0-	-0-	-0-	2150	1	96988	3	Y	10598	10641	1			509
						42556	4	11658	9							
*12	107880 X	88891	-0-	-18989	-0-	1507	1	67070	3	Y	7906	8195	1			220
						11617	4	8697	9							
*01	107880 X	89477	-0-	-18403	-0-	1213	1	31589	3	Y	3148	3277	1			91
						53212	4	3463	9							
02	97440 X	53410	-0-	-44030	-0-	441	1	12997	3	Y	1117	1145	1			63
						38743	4	1229	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9364 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	204854	-0-	204854	204854	2309	1	102765	3	Y	13334	12992	1			342
						85113	4	14667	9							
*01	SHUT IN	159189	-0-	159189	364043	4992	1	129951	3	Y	15336	15253	1			425
						7376	4	16870	9							
02	SHUT IN	107307	-0-	107307	471350	3115	1	91697	3	Y	11343	11156	1			612
						18	4	12477	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

09	173370 X	109090	-0-	-64280	-0-	2445	1	92236	3	N	11551	11562	1			301
						1703	4	12706	9							
10	179149 X	104055	-0-	-75094	-0-	1977	1	90071	3	N	10907	9851	1			1357
						9	4	11998	9							
11	173370 X	95036	-0-	-78334	-0-	1786	1	80543	3	N	10984	11062	1			1279
						625	4	12082	9							
12	179149 X	89026	-0-	-90123	-0-	1600	1	72015	3	N	10285	10089	1			1475
						4097	4	11314	9							
01	179149 X	80130	-0-	-99019	-0-	2397	1	62396	3	N	9065	9576	1			964
						5365	4	9972	9							
02	161812 X	83835	-0-	-77977	-0-	1949	1	57373	3	N	8531	8427	1			1068
						15129	4	9384	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. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	185103	-0-	185103	471919	4138	1	156129	3	Y	22578	22935	1			703
						24836	9									
10	SHUT IN	184583	-0-	184583	656502	3463	1	157808	3	Y	20944	20467	1			1180
						274	4	23038	9							
11	SHUT IN	154532	-0-	154532	811034	2878	1	129828	3	Y	17601	17071	1			1710
						2465	4	19361	9							
*12	SHUT IN	112861	-0-	112861	923895	2107	1	93771	3	Y	15140	16355	1			495
						329	4	16654	9							
*01	SHUT IN	28695	-0-	28695	952590	901	1	23457	3	Y	3733	4040	1			188
						231	4	4106	9							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	952590					Y	-0-					188

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

09	SHUT IN	120366	-0-	120366	229863	2283	1	86143	3	N	7775	7877	1			733
						23387	4	8553	9							
10	SHUT IN	44455	-0-	44455	274318	858	1	39122	3	N	3940	3470	1			1203
						141	4	4334	9							
11	SHUT IN	31406	-0-	31406	305724	587	1	26495	3	N	3754	4190	1			767
						195	4	4129	9							
12	SHUT IN	45418	-0-	45418	351142	735	1	33104	3	N	4860	4599	1			1028
						6233	4	5346	9							
01	SHUT IN	30246	-0-	30246	381388	901	1	23456	3	N	2031	2882	1			177
						3655	4	2234	9							
02	SHUT IN	89529	-0-	89529	470917	1037	1	30542	3	N	3461	3394	1			244
						54143	4	3807	9							

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	21765	3	2542	4	N	2041	1974	1			657
						2245	9									
10	27404 X	24699	-0-	-2705	-0-	21674	3	1022	4	N	1821	1938	1			540
						2003	9									
11	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	23774	3	549	4	N	2253	2319	1			474
						2478	9									
12	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	25464	3	323	4	N	1958	1894	1			538
						2154	9									
01	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	35660	3	819	4	N	2011	2100	1			449
						2212	9									
02	25004 X	NO RPT	-0-	-25004	-0-					N	NO RPT					449

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					493
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					493
11	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					493
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	114					607
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					607
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					607

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420 X	11361	-0-	-1059	-0-	8588	3	1762	4	N	919	750	1			499
						1011	9									
10	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	10119	3	1453	4	N	922	878	1			543
						1014	9									
11	25562 X	25562	-0-	-0-	-0-	23679	3	842	4	N	946	1132	1			357
						1041	9									
12	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	25771	3	542	4	N	933	955	1			335
						1026	9									
01	27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	25820	3	383	4	N	900	575	1			660
						990	9									
02	11592 X	NO RPT	-0-	-11592	-0-					N	NO RPT					660

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43110 X	42868	-0-	-242	-0-	34040	3	3302	4	N	5024	5074	1			582
						5526	9									
10	44547 X	41834	-0-	-2713	-0-	35121	3	1770	4	N	4494	4530	1			546
						4943	9									
11	43110 X	35265	-0-	-7845	-0-	30233	3	1614	4	N	3107	2852	1			801
						3418	9									
12	44299 X	25286	-0-	-19013	-0-	21495	3	3791	9	N	3446	3596	1			651
01	44299 X	29377	-0-	-14922	-0-	24027	3	1202	4	N	3771	4128	1			294
						4148	9									
02	40012 X	NO RPT	-0-	-40012	-0-					N	NO RPT					294

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
09	24870 X	23692	-0-	-1178	-0-	20077	3	2531	4	N	985	686	1			684
						1084	9									
10	27652 X	23174	-0-	-4478	-0-	20955	3	1102	4	N	1015	1209	1			490
						1117	9									
11	25950 X	23805	-0-	-2145	-0-	22176	3	536	4	N	994	1079	1			405
						1093	9									
12	26815 X	24675	-0-	-2140	-0-	23119	3	432	4	N	1022	950	1			477
						1124	9									
01	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	23875	3	733	4	N	1021	1082	1			416
						1123	9									
02	22232 X	NO RPT	-0-	-22232	-0-					N	NO RPT					416

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59070 X	45946	-0-	-13124	-0-	42891	3	664	4	N	2174	1911	1			867
						2391	9									
10	64852 X	52388	-0-	-12464	-0-	49135	3	967	4	N	2078	2538	1			407
						2286	9									
11	59070 X	55217	-0-	-3853	-0-	51499	3	1319	4	N	2181	2125	1			463
						2399	9									
12	60326 X	56271	-0-	-4055	-0-	52919	3	712	4	N	2400	2276	1			587
						2640	9									
01	57559 X	57559	-0-	-0-	-0-	53503	3	1683	4	N	2157	2281	1			463
						2373	9									
02	51548 X	NO RPT	-0-	-51548	-0-					N	NO RPT					463

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32460	X	4419	-0-	-28041	-0-	4148	4	271	9	N	246	185	1			486
10	36084	X	23811	-0-	-12273	-0-	22559	3	583	4	N	608	475	1	1	8	618
							669	9									
11	34920	X	19541	-0-	-15379	-0-	18865	3	226	4	N	409	649	1			378
							450	9									
12	36084	X	29908	-0-	-6176	-0-	28697	3	264	4	N	861	944	1			295
							947	9									
01	34472	X	23976	-0-	-10496	-0-	22214	3	898	4	N	785	691	1			389
							864	9									
02	21504	X	NO RPT	-0-	-21504	-0-					N	NO RPT					389

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

09	58350	X	16215	-0-	-42135	-0-	4792	3	9562	4	N	1692	1489	1	23	8	532
							1861	9									
10	68727	X	37686	-0-	-31041	-0-	29529	3	3494	4	N	4239	3884	1	3	8	884
							4663	9									
11	58350	X	38720	-0-	-19630	-0-	31672	3	3080	4	N	3607	4131	1			360
							3968	9									
12	58063	X	46620	-0-	-11443	-0-	40927	3	1249	4	N	4040	3729	1			671
							4444	9									
01	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	35118	3	1100	4	N	3422	3846	1			247
							3764	9									
02	36148	X	NO RPT	-0-	-36148	-0-					N	NO RPT					247

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					N	1	1	8			402
10	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	15	186	1			231
11	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					231
12	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

09	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	12	12	8			418
10	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-					N	6	185	1	6	8	233
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	3	3	8			233
12	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					233
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23640 X	6342	-0-	-17298	-0-	906	3	5201	4	N	214	366	1			417
						235	9									
10	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					417
11	23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-					N	189	189	1			417
*12	2364 X	-0-	-0-	-2364	-0-					N	-0-					417
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
*02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/2018

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

09	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	7825	3	4719	4	N	780	939	1			257
						858	9									
10	16585 X	14541	-0-	-2044	-0-	12947	3	901	4	N	630	560	1			327
						693	9									
11	14970 X	6840	-0-	-8130	-0-	5238	3	1423	4	N	163	188	1			302
						179	9									
12	15469 X	8925	-0-	-6544	-0-	1198	3	7484	4	N	221	188	1			335
						243	9									
01	14539 X	13172	-0-	-1367	-0-	9495	3	3427	4	N	227	370	1			192
						250	9									
*02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14036	3	148	4	N	560	527	1			225
						616	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	2790	1	21983	3	N	2235	2298	1			315
						151	4	2459	9							
10	24149 X	17091	-0-	-7058	-0-	2511	1	11757	3	N	1102	1073	1			344
						1611	4	1212	9							
11	23370 X	17075	-0-	-6295	-0-	2604	1	12540	3	N	1173	1179	1			338
						641	4	1290	9							
12	28303 X	17636	-0-	-10667	-0-	1767	1	14199	3	N	1448	1485	1			301
						77	4	1593	9							
01	28303 X	4935	-0-	-23368	-0-	837	1	3003	3	N	905	740	1			466
						99	4	996	9							
02	25564 X	10900	-0-	-14664	-0-	1581	1	7245	3	N	1322	1687	1			101
						620	4	1454	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 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
09	40005 X	40005	-0-	-0-	-0-	4440	1	28396	3	N	4323	4456	1			233
						2414	4	4755	9							
10	40025 X	40025	-0-	-0-	-0-	4588	1	30103	3	N	4618	4489	1			362
						254	4	5080	9							
11	37950 X	28617	-0-	-9333	-0-	4292	1	16772	3	N	3210	3359	1			213
						4022	4	3531	9							
12	41354 X	29241	-0-	-12113	-0-	4292	1	10631	3	N	3161	2893	1			481
						10841	4	3477	9							
01	41354 X	22344	-0-	-19010	-0-	3552	1	11923	3	N	2690	3090	1			81
						3910	4	2959	9							
02	37352 X	1884	-0-	-35468	-0-	1628	1	75	3	N	29					110
						149	4	32	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53850 X	45623	-0-	-8227	-0-	2498	1	32543	3	N	6451	6069	1			463
						3486	4	7096	9							
10	55645 X	35105	-0-	-20540	-0-	1559	1	17682	3	N	4543	4650	1			356
						10867	4	4997	9							
11	53850 X	27599	-0-	-26251	-0-	1174	1	14079	3	N	3580	3684	1			252
						8408	4	3938	9							
12	55645 X	32133	-0-	-23512	-0-	1642	1	17019	3	N	4406	3886	1			772
						8625	4	4847	9							
01	49662 X	47059	-0-	-2603	-0-	2303	1	29660	3	N	5705	6043	1			434
						8820	4	6276	9							
02	42588 X	41209	-0-	-1379	-0-	2010	1	30312	3	N	5514	5545	1			403
						2822	4	6065	9							

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
09	55827 X	55827	-0-	-0-	-0-	1088	1	39660	3	Y	5266	5360	1			416
						9286	4	5793	9							
10	61362 X	61362	-0-	-0-	-0-	1268	1	38628	3	Y	7990	7948	1			458
						12677	4	8789	9							
11	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	1672	1	36032	3	Y	5301	4987	1			772
						13445	4	5831	9							
12	41577 X	41577	-0-	-0-	-0-	620	1	33295	3	Y	4207	4711	1			268
						3034	4	4628	9							
01	51956 X	1150	-0-	-50806	-0-	124	1	419	3	Y	36	41	1			263
						567	4	40	9							
02	46928 X	11514	-0-	-35414	-0-	1178	1	8588	3	Y	248	247	1			264
						1475	4	273	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	63435 X	63435	-0-	-0-	-0-	1862	1	48599	3	Y	4838	4594	1			532
						7652	4	5322	9							
10	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	1852	1	39699	3	Y	3893	4288	1			137
						13524	4	4282	9							
11	62855 X	51837	-0-	-11018	-0-	2202	1	34816	3	Y	5211	4818	1			530
						9087	4	5732	9							
12	69551 X	69551	-0-	-0-	-0-	1679	1	54319	3	Y	5598	5732	1			396
						7395	4	6158	9							
01	64883 X	45809	-0-	-19074	-0-	1032	1	37383	3	Y	3377	3569	1			204
						3679	4	3715	9							
02	58604 X	25675	-0-	-32929	-0-	1562	1	20701	3	Y	1026	1081	1			149
						2283	4	1129	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92280 X	57935	-0-	-34345	-0-	2275	1	52378	3	Y	1940	824	1			1116
						1148	4	2134	9							
10	105896 X	34204	-0-	-71692	-0-	2125	1	28666	3	Y	1937	1629	1			1424
						1282	4	2131	9							
11	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	1991	1	51260	3	Y	3041	3321	1			1144
						851	4	3345	9							
12	59429 X	59429	-0-	-0-	-0-	1965	1	51948	3	Y	3609	3109	1			1644
						1546	4	3970	9							
*01	71830 X	71830	-0-	-0-	-0-	1923	1	69205	3	Y	-0-	1644	1			-0-
						702	4									
*02	69128 X	69128	-0-	-0-	-0-	1729	1	65108	3	Y	-0-					-0-
						2291	4									

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
09	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	304	1	7003	3	Y	189	1377	1			109
						154	4	208	9							
10	34751 X	13167	-0-	-21584	-0-	868	1	11702	3	Y	67	127	1			49
						523	4	74	9							
11	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	651	1	16750	3	Y	66	90	1			25
						278	4	73	9							
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	694	1	18348	3	Y	89	73	1			41
						546	4	98	9							
*01	26346 X	26346	-0-	-0-	-0-	592	1	21313	3	Y	3841	3740	1			142
						216	4	4225	9							
*02	21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	450	1	16944	3	Y	3050	2373	1			819
						596	4	3355	9							

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
09	SHUT IN	61508	-0-	61508	61508	876	1	42184	3	N	7735	7155	1			580
						9939	4	8509	9							
10	SHUT IN	82178	-0-	82178	143686	1906	1	45072	3	N	13018	11777	1			1821
						20880	4	14320	9							
*11	216933 X	73247	-0-	-143686	-0-	1996	1	45429	3	N	11027	11792	1			1056
						13692	4	12130	9							
*12	110110 X	110110	-0-	-0-	-0-	1820	1	86583	3	N	13168	13481	1			743
						7222	4	14485	9							
*01	98563 X	98563	-0-	-0-	-0-	1877	1	80078	3	N	10245	10635	1			353
						5338	4	11270	9							
02	84028 X	4391	-0-	-79637	-0-	1000	1	1894	3	N	905	1176	1			82
						501	4	996	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	SHUT IN		78159	-0-	78159	78159	1146	1	55359	3	N	7855	7266	1			589
							13013	4	8641	9							
10	SHUT IN		83115	-0-	83115	161274	2028	1	47923	3	N	9958	9154	1			1393
							22210	4	10954	9							
*11	248262	X	86988	-0-	-161274	-0-	2467	1	55710	3	N	10807	11165	1			1035
							16923	4	11888	9							
12	107260	X	99458	-0-	-7802	-0-	1650	1	78500	3	N	11600	11981	1			654
							6548	4	12760	9							
01	107260	X	71175	-0-	-36085	-0-	1351	1	57856	3	N	7388	7788	1			254
							3841	4	8127	9							
02	96880	X	24722	-0-	-72158	-0-	2486	1	19097	3	N	1719	1818	1			155
							1248	4	1891	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

09	0		5337	-0-	5337	5337	282	1	1639	3	N	2050	2266	1			208
							1161	4	2255	9							
10	0		17674	-0-	17674	23011	473	1	9215	3	N	4120	4234	1			94
							3454	4	4532	9							
11	32880	X	199	-0-	-32681	-0-	1	4	198	9	N	180	257	1			17
12	84940	X	22063	-0-	-62877	-0-	501	1	16211	3	N	2858	2691	1			184
							2207	4	3144	9							
01	84940	X	20855	-0-	-64085	-0-	430	1	14967	3	N	3568	3593	1			159
							1533	4	3925	9							
02	76720	X	158	-0-	-76562	-0-	1	1	1	4	N	142	282	1			19
							156	9									

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

09	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	193	1	5229	2	N	540	190	1			1263
							594	9									
10	6169	X	5137	-0-	-1032	-0-	175	1	4782	2	N	116	193	1			1186
							52	4	128	9							
11	6060	X	5052	-0-	-1008	-0-	164	1	4770	2	N	86	179	1			1093
							23	4	95	9							
12	6262	X	5131	-0-	-1131	-0-	171	1	4922	2	N	25					1118
							10	4	28	9							
01	6262	X	5274	-0-	-988	-0-	173	1	4997	2	N	68	192	1			994
							29	4	75	9							
02	5628	X	4789	-0-	-839	-0-	129	1	4337	2	N	189	202	1	1	8	980
							115	4	208	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

09	3000	N	4062	-0-	1062	1062	3999	4	63	9	N	57	176	1			287
10	3100	N	5649	-0-	2549	3611	5368	4	281	9	N	255	10	8			532
11	3000	N	2389	-0-	-611	3000	1919	4	470	9	N	427	195	1			764
12	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	105					869
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	115	197	1			787
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	167	189	1			765

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	6075	1	57206	2	N	2819	2852	0			844
						9	4	3101	9							
10	67270 X	66157	-0-	-1113	-0-	6791	1	55770	2	N	2823	2781	0	20	8	866
						491	4	3105	9							
11	65100 X	65095	-0-	-5	-0-	8188	1	53878	2	N	2733	2644	0			955
						23	4	3006	9							
12	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	1614	1	46444	2	N	2727	2799	0			883
						150	4	21056	5							
*01	70723 X	70723	-0-	-0-	-0-	2170	1	43004	2	N	2737	2504	0	3	8	1113
						166	4	22372	5							
02	60760 X	52889	-0-	-7871	-0-	1760	1	36215	2	N	2404	2722	0	3	8	792
						1939	4	10331	5							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

09	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	1672	1	15339	2	N	12914	12908	0			10
						14550	4	14205	9							
10	34255 X	33130	-0-	-1125	-0-	2486	1	24176	2	N	2629	2403	0	11	8	225
						3576	4	2892	9							
11	37597 X	37597	-0-	-0-	-0-	3200	1	25356	2	N	2812	3010	0			27
						5948	4	3093	9							
12	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	74	1	19477	2	N	2772	2777	0			22
						1646	4	16571	5							
*01	46231 X	46231	-0-	-0-	-0-	1652	1	23177	2	N	3029	3010	0	2	8	39
						832	4	17238	5							
*02	39432 X	39432	-0-	-0-	-0-	1627	1	20566	2	N	2503	2345	0	2	8	195
						1968	4	12518	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

09	40500 X	39194	-0-	-1306	-0-	3493	1	29847	2	N	3262	3274	0			299
						2266	4	3588	9							
10	41850 X	35721	-0-	-6129	-0-	2721	1	26613	2	N	3063	3048	0	15	8	299
						3018	4	3369	9							
11	40500 X	40253	-0-	-247	-0-	3082	1	24571	2	N	3037	2976	0			360
						9259	4	3341	9							
*12	50400 X	50400	-0-	-0-	-0-	112	1	29235	2	N	3214	3418	0			156
						1919	4	15599	5							
*01	47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	874	1	27208	2	N	2967	2811	0	3	8	309
						910	4	15491	5							
*02	41142 X	41142	-0-	-0-	-0-	823	1	20882	2	N	2646	2649	0	2	8	304
						352	4	16174	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

09	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	248	1	31064	4	N	4210	4376	0			560
						4631	9									
10	30225 X	11057	-0-	-19168	-0-	9344	4	1713	9	N	1557	1551	1	6	8	560
11	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-					560
12	30225 X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-					560
01	30225 X	10246	-0-	-19979	-0-	10246	4			N	-0-					560
02	27300 X	21165	-0-	-6135	-0-	113	1	16741	2	N	3565	3296	0	3	8	826
						389	4	3922	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 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
09	37295 X	37295	-0-	-0-	-0-	1648	1	16001	2	N	6456	6321	0			1479
						12544	4	7102	9							
10	33759 X	29745	-0-	-4014	-0-	2106	1	21721	2	N	5205	5187	0	15	8	1482
						192	4	5726	9							
11	37500 X	26832	-0-	-10668	-0-	1819	1	14813	2	N	3861	3852	0			1491
						5953	4	4247	9							
12	40238 X	25045	-0-	-15193	-0-	22	1	5935	2	N	3843	4085	0			1249
						545	4	14316	5							
*01	40238 X	24501	-0-	-15737	-0-	715	1	4727	2	N	3223	3046	0	2	8	1424
						2267	4	13247	5							
02	34804 X	20295	-0-	-14509	-0-	700	1	2716	2	N	2916	2872	0	2	8	1466
						1260	4	12411	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 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
09	94860 X	73870	-0-	-20990	-0-	9345	1	61907	2	N	2361	2322	0			137
						21	4	2597	9							
10	101277 X	86270	-0-	-15007	-0-	8196	1	72840	2	N	2703	2658	0	31	8	151
						2261	4	2973	9							
11	94860 X	83932	-0-	-10928	-0-	11136	1	69498	2	N	2481	2389	0			243
						569	4	2729	9							
12	91357 X	83946	-0-	-7411	-0-	2155	1	61816	2	N	2439	2445	0			237
						1	4	17291	5							
*01	86273 X	78927	-0-	-7346	-0-	3400	1	55063	2	N	2231	2225	0	5	8	238
						410	4	17600	5							
02	78316 X	59779	-0-	-18537	-0-	2821	1	44687	2	N	1934	1814	0	5	8	353
						2106	4	8038	5							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43350 X	40391	-0-	-2959	-0-	3410	1	30756	2	N	2477	2573	0			50
						3500	4	2725	9							
10	45632 X	45373	-0-	-259	-0-	3810	1	36474	2	N	2751	2650	0	13	8	138
						2063	4	3026	9							
11	49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	4625	1	36435	2	N	2457	2382	0			213
						5686	4	2703	9							
12	49051 X	49051	-0-	-0-	-0-	1031	1	29463	2	N	2518	2571	0			160
						2557	4	13230	5							
*01	50217 X	50217	-0-	-0-	-0-	2519	1	28892	2	N	2390	2143	0	2	8	405
						2339	4	13838	5							
02	46144 X	44696	-0-	-1448	-0-	2074	1	26983	2	N	2180	2254	0	2	8	329
						962	4	12279	5							

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
09	32070 X	29791	-0-	-2279	-0-	1002	1	27181	2	N	1450	1511	0			408
						13	4	1595	9							
10	33728 X	25641	-0-	-8087	-0-	768	1	21040	2	N	1150	1033	0	12	8	513
						2568	4	1265	9							
11	32070 X	26249	-0-	-5821	-0-	796	1	23093	2	N	1654	1541	0			626
						541	4	1819	9							
12	41407 X	41407	-0-	-0-	-0-	815	1	23419	2	N	1596	1677	0			545
						15417	5	1756	9							
*01	39171 X	39171	-0-	-0-	-0-	2059	1	21937	2	N	1535	1479	0	2	8	599
						210	4	13276	5							
*02	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	1835	1	18009	2	N	1322	1364	0	2	8	555
						1111	4	9186	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
09	44430	X	43749	-0-	-681	-0-	1475	1	39995	2	N	2036	2155	0			10
							39	4	2240	9							
10	51336	X	45610	-0-	-5726	-0-	8361	1	34508	2	N	2370	2229	0	17	8	134
							134	4	2607	9							
11	49680	X	42536	-0-	-7144	-0-	2742	1	36382	2	N	2100	2035	0			199
							1102	4	2310	9							
12	56065	X	56065	-0-	-0-	-0-	1318	1	37894	2	N	1923	1939	0			183
							180	4	14558	5							
*01	57451	X	57451	-0-	-0-	-0-	3133	1	36354	2	N	1775	1721	0	3	8	234
							496	4	15515	5							
02	50456	X	46762	-0-	-3694	-0-	2773	1	30253	2	N	1474	1437	0	3	8	268
							1975	4	10140	5							

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
*09	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	4359	1	39954	2	N	3412	3519	0			95
							168	4	3753	9							
*10	48788	X	48788	-0-	-0-	-0-	4157	1	40522	2	N	3586	3567	0	17	8	97
							164	4	3945	9							
*11	50614	X	50614	-0-	-0-	-0-	4643	1	36962	2	N	3308	3162	0			243
							5370	4	3639	9							
*12	51178	X	51178	-0-	-0-	-0-	904	1	25872	2	N	3244	3178	0			309
							7155	4	13679	5							
*01	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	2299	1	36165	2	N	3112	3053	0	3	8	365
							3176	4	6925	5							
*02	42918	X	42918	-0-	-0-	-0-	1443	1	27966	2	N	2714	2667	0	2	8	410
							584	4	9940	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57060	X	45403	-0-	-11657	-0-	3798	1	34103	2	N	6595	6540	0			392
							247	4	7255	9							
10	53723	X	44774	-0-	-8949	-0-	3293	1	30970	2	N	6554	6494	0	24	8	428
							3302	4	7209	9							
11	49590	X	40674	-0-	-8916	-0-	2726	1	20918	2	N	5893	5715	0			606
							10548	4	6482	9							
12	50282	X	45403	-0-	-4879	-0-	131	1	34200	2	N	6500	6566	0			540
							3922	4	7150	9							
*01	59678	X	59678	-0-	-0-	-0-	366	1	51789	2	N	6157	6060	0	5	8	632
							750	4	6773	9							
02	45220	X	33962	-0-	-11258	-0-	180	1	26665	2	N	4374	4288	0	3	8	715
							2306	4	4811	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
09	68880	X	64486	-0-	-4394	-0-	7789	1	54295	2	N	2106	2126	0			526
							85	4	2317	9							
10	72912	X	62797	-0-	-10115	-0-	5618	1	52119	2	N	2111	1988	0	15	8	634
							2738	4	2322	9							
11	68880	X	61609	-0-	-7271	-0-	7860	1	50573	2	N	1994	2182	0			446
							983	4	2193	9							
12	69502	X	63297	-0-	-6205	-0-	2045	1	58921	2	N	1986	1812	0			620
							146	4	2185	9							
*01	68231	X	62123	-0-	-6108	-0-	1983	1	57367	2	N	1931	1820	0	3	8	728
							649	4	2124	9							
02	60200	X	53153	-0-	-7047	-0-	1403	1	47269	2	N	1567	1596	0	2	8	697
							2757	4	1724	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47580	X	33243	-0-	-14337	-0-	1627	1	15139	2	N	4221	4293	0			174
							11834	4	4643	9							
10	49166	X	32103	-0-	-17063	-0-	2322	1	22945	2	N	4559	4544	0	15	8	174
							1821	4	5015	9							
11	47580	X	13087	-0-	-34493	-0-	1021	1	8164	2	N	1699	1669	0			204
							2033	4	1869	9							
12	41633	X	34318	-0-	-7315	-0-	83	1	21937	2	N	3068	3124	0			148
							8923	4	3375	9							
*01	59145	X	59145	-0-	-0-	-0-	1283	1	27972	2	N	4980	4860	0	4	8	264
							2505	4	21907	5							
*02	49889	X	49889	-0-	-0-	-0-	1200	1	17019	2	N	4090	4188	0	4	8	162
							11015	4	16156	5							

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
09	86693	X	86693	-0-	-0-	-0-	6839	1	67768	2	N	10808	10886	0			293
							197	4	11889	9							
10	87922	X	87922	-0-	-0-	-0-	6531	1	69485	2	N	10629	10588	0	30	8	304
							214	4	11692	9							
11	82831	X	82831	-0-	-0-	-0-	7461	1	62295	2	N	9805	9743	0			366
							2289	4	10786	9							
12	82642	X	82642	-0-	-0-	-0-	2417	1	69784	2	N	9405	9382	0			389
							95	4	10346	9							
*01	73718	X	68474	-0-	-5244	-0-	3573	1	56195	2	N	7529	7265	0	5	8	648
							424	4	8282	9							
02	66584	X	60362	-0-	-6222	-0-	2582	1	50035	2	N	6899	6834	0	4	8	709
							156	4	7589	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
09	42300	X	19580	-0-	-22720	-0-	4	1	42	2	N	2465	2603	0			285
							16822	4	2712	9							
10	79985	X	79985	-0-	-0-	-0-	2985	1	30042	2	N	13294	13020	0	39	8	520
							32335	4	14623	9							
11	59798	X	59798	-0-	-0-	-0-	4230	1	34206	2	N	9992	9586	0			926
							10371	4	10991	9							
12	47399	X	44304	-0-	-3095	-0-	52	1	13752	2	N	6297	6759	0			464
							10441	4	13132	5							
*01	65720	X	43222	-0-	-22498	-0-	24444	4	13280	5	N	4998	4852	0	6	8	604
							5498	9									
02	59360	X	41286	-0-	-18074	-0-	122	1	18031	2	N	4077	3940	0	5	8	736
							15424	4	3224	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
09	44130	X	41337	-0-	-2793	-0-	1155	1	11227	2	N	4998	4938	0			189
							23457	4	5498	9							
10	45601	X	39209	-0-	-6392	-0-	2007	1	20834	2	N	4966	4944	0	22	8	189
							10905	4	5463	9							
11	44130	X	37532	-0-	-6598	-0-	1438	1	11770	2	N	4398	4364	0			223
							19486	4	4838	9							
12	43431	X	37242	-0-	-6189	-0-	5	1	1466	2	N	5155	5249	0			129
							18215	4	11885	5							
*01	46800	X	46800	-0-	-0-	-0-	848	1	14679	2	N	4791	4550	0	5	8	365
							18346	4	7657	5							
*02	45529	X	45529	-0-	-0-	-0-	883	1	20558	2	N	4103	4068	0	4	8	396
							12798	4	6777	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47967	X	47967	-0-	-0-	-0-	838	1	7871	2	N	12167	12090	0			173
							25874	4	13384	9							
10	46469	X	39991	-0-	-6478	-0-	1705	1	17050	2	N	4274	4233	0	19	8	195
							16535	4	4701	9							
11	44970	X	24231	-0-	-20739	-0-	1023	1	8242	2	N	2224	2188	0			231
							12520	4	2446	9							
12	49569	X	27194	-0-	-22375	-0-	235	1	2344	2	N	3826	3901	0			156
							20406	4	4209	9							
*01	49569	X	16765	-0-	-32804	-0-	324	1	770	2	N	3237	3034	0	3	8	356
							12110	4	3561	9							
02	44772	X	14889	-0-	-29883	-0-	260	1	3	2	N	3466	3429	0	4	8	389
							10813	4	3813	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 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
09	59317	X	59317	-0-	-0-	-0-	5129	1	48273	2	N	5132	5071	0			117
							270	4	5645	9							
10	60636	X	50902	-0-	-9734	-0-	4178	1	41978	2	N	4185	4171	0	14	8	117
							142	4	4604	9							
11	58680	X	47217	-0-	-11463	-0-	4722	1	38224	2	N	3785	3771	0			131
							107	4	4164	9							
12	61287	X	47659	-0-	-13628	-0-	1461	1	41972	2	N	3748	3569	0			310
							103	4	4123	9							
*01	61287	X	47347	-0-	-13940	-0-	2577	1	40528	2	N	3528	3502	0	3	8	333
							361	4	3881	9							
02	55356	X	40766	-0-	-14590	-0-	1829	1	35446	2	N	3034	2940	0	2	8	425
							154	4	3337	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52080	X	52080	-0-	-0-	-0-	4894	1	42973	2	N	3223	3248	0			428
							668	4	3545	9							
10	53537	X	53483	-0-	-54	-0-	5896	1	41703	2	N	4830	4643	0	18	8	597
							571	4	5313	9							
11	58925	X	58925	-0-	-0-	-0-	9603	1	45235	2	N	3430	3405	0			622
							314	4	3773	9							
12	62324	X	62324	-0-	-0-	-0-	1691	1	48616	2	N	3065	3303	0			384
							596	4	8049	5							
*01	61085	X	61085	-0-	-0-	-0-	2000	1	47886	2	N	2995	2647	0	3	8	729
							233	4	7671	5							
02	54712	X	54523	-0-	-189	-0-	1556	1	40812	2	N	2520	2482	0	3	8	764
							4209	4	5174	5							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47489	X	47489	-0-	-0-	-0-	4440	1	39455	2	N	3184	3175	0			597
							92	4	3502	9							
10	51119	X	46965	-0-	-4154	-0-	5293	1	37452	2	N	3145	3129	0	16	8	597
							760	4	3460	9							
11	48900	X	42103	-0-	-6797	-0-	6744	1	31840	2	N	2770	2600	0			767
							472	4	3047	9							
12	50530	X	46169	-0-	-4361	-0-	1175	1	33793	2	N	2809	2916	0			660
							62	4	8049	5							
*01	50530	X	44806	-0-	-5724	-0-	1467	1	32499	2	N	2688	2524	0	3	8	821
							212	4	7671	5							
02	44324	X	35421	-0-	-8903	-0-	1112	1	25918	2	N	2346	2445	0	3	8	719
							636	4	5174	5							

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
09	91230	X	83283	-0-	-7947	-0-	6641	1	65087	2	N	9727	9692	0			417
							855	4	10700	9							
10	94271	X	84154	-0-	-10117	-0-	6287	1	66304	2	N	9740	9691	0	49	8	417
							849	4	10714	9							
11	91230	X	80211	-0-	-11019	-0-	7291	1	60890	2	N	8967	8873	0			511
							2166	4	9864	9							
12	94271	X	86071	-0-	-8200	-0-	2522	1	72826	2	N	9378	9379	0			510
							407	4	10316	9							
*01	94271	X	71561	-0-	-22710	-0-	3632	1	51764	2	N	7517	7282	0	5	8	740
							971	4	6925	5							
02	77728	X	59280	-0-	-18448	-0-	2870	1	49016	2	N	6316	6137	0	2	8	917
							446	4	6948	9							

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
09	80958	X	80958	-0-	-0-	-0-	6519	1	63246	2	N	9931	9926	0			26
							269	4	10924	9							
10	80354	X	80354	-0-	-0-	-0-	6072	1	63117	2	N	9724	9690	0	34	8	26
							469	4	10696	9							
11	77614	X	77614	-0-	-0-	-0-	7097	1	58611	2	N	9086	9047	0			65
							1911	4	9995	9							
12	76880	X	71967	-0-	-4913	-0-	2080	1	59947	2	N	8813	8852	0			26
							246	4	9694	9							
*01	76880	X	67434	-0-	-9446	-0-	3525	1	55446	2	N	7399	7181	0	5	8	239
							324	4	8139	9							
02	69440	X	59225	-0-	-10215	-0-	2552	1	49454	2	N	6563	6426	0	5	8	371
							7219	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
09	58383	X	58383	-0-	-0-	-0-	3457	1	32247	2	N	6317	6402	0			413
							15730	4	6949	9							
10	59860	X	59860	-0-	-0-	-0-	1680	1	16643	2	N	6147	6104	0	43	8	413
							34775	4	6762	9							
11	57397	X	57397	-0-	-0-	-0-	3097	1	24786	2	N	5559	5324	0			648
							23399	4	6115	9							
12	56916	X	40478	-0-	-16438	-0-	40	1	10553	2	N	5489	5740	0			397
							23847	4	6038	9							
*01	56916	X	32628	-0-	-24288	-0-	26431	4	6197	9	N	5634	5609	0	5	8	417
02	51408	X	17570	-0-	-33838	-0-	25	2	12632	4	N	4466	4346	0	4	8	533
							4913	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	2679	1	25696	2	N	5169	5059	0			280
							11708	4	5686	9							
10	74648	X	45501	-0-	-29147	-0-	3127	1	32010	2	N	6025	5998	0	27	8	280
							3736	4	6628	9							
11	72240	X	45282	-0-	-26958	-0-	3833	1	31288	2	N	4623	4353	0			550
							5076	4	5085	9							
12	74648	X	39685	-0-	-34963	-0-	76	1	20585	2	N	4778	5039	0			289
							5867	4	7901	5							
*01	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	517	1	24907	2	N	4635	4411	0	5	8	508
							1552	4	16235	5							
02	42728	X	40213	-0-	-2515	-0-	476	1	19920	2	N	4170	4169	0	4	8	505
							2788	4	12442	5							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	147360	X	95837	-0-	-51523	-0-	5687	1	55040	2	N	14623	14568	0			303
							19025	4	16085	9							
10	152272	X	92399	-0-	-59873	-0-	4636	1	50628	2	N	14132	14104	0	25	8	306
							21590	4	15545	9							
11	147360	X	81456	-0-	-65904	-0-	6060	1	51508	2	N	12967	12960	0			313
							9624	4	14264	9							
12	152272	X	78596	-0-	-73676	-0-	235	1	63516	2	N	12587	12622	0			278
							999	4	13846	9							
*01	106330	X	49580	-0-	-56750	-0-	251	1	35567	2	N	10283	10042	0	5	8	514
							2451	4	11311	9							
02	89460	X	55349	-0-	-34111	-0-	303	1	44918	2	N	8781	8585	0	4	8	706
							469	4	9659	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

09	133620	X	89061	-0-	-44559	-0-	5193	1	50058	2	N	16928	16969	0			14
							15189	4	18621	9							
10	138074	X	85056	-0-	-53018	-0-	4569	1	49804	2	N	16345	16310	0	35	8	14
							12703	4	17980	9							
11	133620	X	74869	-0-	-58751	-0-	4985	1	42234	2	N	14907	14889	0			32
							11252	4	16398	9							
12	138074	X	70257	-0-	-67817	-0-	148	1	40110	2	N	14311	14290	0			53
							1125	4	13132	5							
*01	98797	X	60447	-0-	-38350	-0-	1705	1	30671	2	N	11864	11502	0	6	8	409
							686	4	14335	5							
02	83132	X	52345	-0-	-30787	-0-	1713	1	33397	2	N	10021	9921	0	5	8	504
							2988	4	3224	5							

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
09	157800	X	88287	-0-	-69513	-0-	2675	1	75827	2	N	8366	8355	0			174
							582	4	9203	9							
10	163060	X	87073	-0-	-75987	-0-	3012	1	73171	2	N	7991	7914	0	30	8	221
							2100	4	8790	9							
11	157800	X	81203	-0-	-76597	-0-	2456	1	70195	2	N	6917	6845	0			293
							943	4	7609	9							
12	163060	X	78959	-0-	-84101	-0-	2305	1	66264	2	N	6385	6556	0			122
							3366	4	7024	9							
*01	95263	X	69366	-0-	-25897	-0-	2104	1	60717	2	N	5487	5310	0	5	8	294
							509	4	6036	9							
02	82404	X	68413	-0-	-13991	-0-	1732	1	58196	2	N	5231	5149	0	4	8	372
							2731	4	5754	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
09	149520	X	89126	-0-	-60394	-0-	3957	1	40978	2	N	17549	17508	0			201
							24887	4	19304	9							
10	154504	X	99169	-0-	-55335	-0-	5530	1	61995	2	N	19798	19755	0	43	8	201
							9866	4	21778	9							
11	149520	X	87077	-0-	-62443	-0-	6054	1	52200	2	N	17700	17710	0			191
							9353	4	19470	9							
12	154504	X	85719	-0-	-68785	-0-	241	1	65716	2	N	16668	16601	0			258
							1427	4	18335	9							
*01	99169	X	79576	-0-	-19593	-0-	428	1	60518	2	N	15428	15008	0	5	8	673
							1659	4	16971	9							
02	89572	X	76198	-0-	-13374	-0-	396	1	58575	2	N	14433	14266	0	5	8	835
							1351	4	15876	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
09	147750	X	69284	-0-	-78466	-0-	3587	1	60671	2	N	2588	2657	0			458
							2179	4	2847	9							
10	152675	X	71135	-0-	-81540	-0-	2227	1	52079	2	N	11261	11227	0	34	8	458
							4442	4	12387	9							
11	147750	X	66262	-0-	-81488	-0-	3512	1	45741	2	N	10522	10606	0			374
							5435	4	11574	9							
12	152675	X	80327	-0-	-72348	-0-	211	1	65663	2	N	10880	10821	0			433
							2485	4	11968	9							
*01	93682	X	74199	-0-	-19483	-0-	402	1	56868	2	N	11223	10982	0	8	8	666
							4584	4	12345	9							
*02	65477	X	65477	-0-	-0-	-0-	337	1	49848	2	N	9759	9622	0	7	8	796
							4557	4	10735	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
09	1325515	X	89062	-0-	-1236453	-0-	6884	1	67556	2	N	12253	12248	0			1118
							1144	4	13478	9							
10	150939	X	90408	-0-	-60531	-0-	6603	1	69484	2	N	12250	12212	0	38	8	1118
							846	4	13475	9							
11	146070	X	85858	-0-	-60212	-0-	7786	1	64680	2	N	11435	11379	0			1174
							813	4	12579	9							
12	150939	X	84852	-0-	-66087	-0-	2403	1	69322	2	N	11004	11018	0			1160
							1023	4	12104	9							
*01	119350	X	69825	-0-	-49525	-0-	3540	1	55676	2	N	8601	8243	0	7	8	1511
							1148	4	9461	9							
02	83132	X	61878	-0-	-21254	-0-	2611	1	50611	2	N	7623	7747	0	7	8	1380
							271	4	8385	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
09	1171438	X	77283	-0-	-1094155	-0-	4363	1	55164	2	N	14431	14666	0			199
							1882	4	15874	9							
10	196788	X	75376	-0-	-121412	-0-	3581	1	53138	2	N	14369	14082	0	41	8	445
							2851	4	15806	9							
11	190440	X	62914	-0-	-127526	-0-	3352	1	34732	2	N	11728	12071	0			102
							11929	4	12901	9							
12	196788	X	44104	-0-	-152684	-0-	119	1	26362	2	N	8662	7962	0			802
							7421	4	674	5							
*01	163091	X	89627	-0-	-73464	-0-	984	1	42775	2	N	14890	14759	0	10	8	923
							27793	4	1696	5							
02	72128	X	51175	-0-	-20953	-0-	936	1	37597	2	N	8078	7983	0	9	8	1009
							1219	4	2537	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389441	X	77759	-0-	-1311682	-0-	5735	1	56676	2	N	12595	12620	0			74
							1493	4	13855	9							
10	170531	X	76984	-0-	-93547	-0-	5290	1	56032	2	N	12104	12064	0	35	8	79
							2348	4	13314	9							
11	165030	X	71552	-0-	-93478	-0-	5601	1	46611	2	N	11057	11104	0			32
							7177	4	12163	9							
12	170531	X	73174	-0-	-97357	-0-	222	1	59844	2	N	10613	10465	0			180
							1434	4	11674	9							
*01	170531	X	62540	-0-	-107991	-0-	359	1	50782	2	N	9288	9025	0	5	8	438
							1182	4	10217	9							
02	72576	X	53566	-0-	-19010	-0-	279	1	41293	2	N	7911	7878	0	5	8	466
							3292	4	8702	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		50812	-0-	50812	1231054	4294	1	40816	2	N	4763	4785	0			251
							463	4	5239	9							
10	0		50535	-0-	50535	1281589	3880	1	39449	2	N	4779	4752	0	27	8	251
							1949	4	5257	9							
11	1328631	X	47042	-0-	-1281589	-0-	4366	1	35654	2	N	4325	4112	0			464
							2264	4	4758	9							
12	117707	X	47014	-0-	-70693	-0-	1398	1	40205	2	N	4358	4699	0			123
							617	4	4794	9							
*01	117707	X	47330	-0-	-70377	-0-	2544	1	40003	2	N	4051	3801	0	5	8	368
							327	4	4456	9							
02	106316	X	40050	-0-	-66266	-0-	1777	1	34427	2	N	3462	3446	0	5	8	379
							38	4	3808	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 8554 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
09	103740	X	NO RPT	-0-	-103740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	107198	X	NO RPT	-0-	-107198	-0-					N	NO RPT					-0-
11	103740	X	NO RPT	-0-	-103740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	107198	X	NO RPT	-0-	-107198	-0-					N	NO RPT					-0-
01	107198	X	NO RPT	-0-	-107198	-0-					N	NO RPT					-0-
02	96824	X	NO RPT	-0-	-96824	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

09	29760	X	21800	-0-	-7960	-0-	1198	1	4707	3	N	1248	715	1			946
							14522	4	1373	9							
10	30752	X	9578	-0-	-21174	-0-	709	1	8635	4	N	213	526	1	130	8	503
							234	9									
11	29760	X	13963	-0-	-15797	-0-	1211	1	5038	2	N	1257	1387	1	184	8	189
							6331	4	1383	9							
12	23529	X	9149	-0-	-14380	-0-	744	1	3824	2	N	654	527	1	56	8	260
							3862	4	719	9							
01	23529	X	266	-0-	-23263	-0-	38	1	222	2	N	-0-					260
							6	4									
02	20356	X	451	-0-	-19905	-0-	43	1	257	2	N	92	92	8			260
							50	4	101	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

09	55470	X	53606	-0-	-1864	-0-	2909	1	41233	3	N	6682	5240	1			2096
							2114	4	7350	9							
10	57567	X	55992	-0-	-1575	-0-	3003	1	45256	3	N	6774	8305	1	11	8	554
							282	4	7451	9							
11	55470	X	23497	-0-	-31973	-0-	716	1	14106	2	N	2943	2589	1	15	8	893
							5438	4	3237	9							
12	55397	X	43658	-0-	-11739	-0-	598	1	35730	2	N	5902	5896	1	126	8	773
							838	4	6492	9							
01	55986	X	44042	-0-	-11944	-0-	1353	1	34539	2	N	5417	5345	1			845
							2191	4	5959	9							
02	50568	X	41493	-0-	-9075	-0-	6351	1	20742	2	N	5062	4690	1	46	8	1171
							8832	4	5568	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

09	41250	X	35859	-0-	-5391	-0-	2211	1	28588	3	N	2936	2680	1			525
							1830	4	3230	9							
10	42625	X	40368	-0-	-2257	-0-	3296	1	31221	3	Y	3199	3280	1	12	8	432
							2332	4	3519	9							
11	41460	X	41460	-0-	-0-	-0-	4167	1	28269	2	Y	3194	3286	1	24	8	316
							5511	4	3513	9							
12	46475	X	46475	-0-	-0-	-0-	5170	1	26476	2	Y	3070	2390	1			996
							11452	4	3377	9							
01	48091	X	48091	-0-	-0-	-0-	6823	1	30112	2	Y	3655	3687	1			964
							7135	4	4021	9							
*02	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	2767	1	19658	2	Y	3626	3601	1			989
							13002	4	3989	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	6084	-0-	-6246	-0-	2614	1	2872	4	N	544	40	8			1688
							598	9									
10	13671	X	5875	-0-	-7796	-0-	635	1	4714	3	N	478	1245	1	11	8	910
							526	9									
11	13230	X	1351	-0-	-11879	-0-	1136	4	215	9	N	195	368	1	36	8	701
12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					701
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					701
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					701

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39900	X	30299	-0-	-9601	-0-	2235	1	26032	3	Y	902	830	1			95
							1040	4	992	9							
10	42904	X	25648	-0-	-17256	-0-	2398	1	21174	3	Y	1535	1552	1	5	8	73
							387	4	1689	9							
11	39900	X	23111	-0-	-16789	-0-	3752	1	18314	2	Y	875	593	1	15	8	340
							82	4	963	9							
12	33821	X	18848	-0-	-14973	-0-	2222	1	11450	2	Y	674	906	1			108
							4435	4	741	9							
01	31310	X	-0-	-0-	-31310	-0-					Y	164	202	1			70
02	28280	X	5186	-0-	-23094	-0-	560	1	3424	2	Y	273	282	1			61
							902	4	300	9							

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
09	38894	X	38894	-0-	-0-	-0-	2424	1	30292	3	N	2262	715	1			2305
							3690	4	2488	9							
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	1774	1			531
11	7860	X	1715	-0-	-6145	-0-	406	1	1309	4	N	-0-	178	1			353
12	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2712	1	9578	2	N	602	341	1			614
							11650	4	662	9							
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	3099	1	3171	2	N	1043	1063	1			594
							1614	4	1147	9							
*02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	2781	1	6666	2	N	1119	1060	1			653
							1698	4	1231	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	377639					N	-0-					281
10	0	W	-0-	-0-	-0-	377639					N	-0-					281
11	0	W	-0-	-0-	-0-	377639					N	-0-					281
12	0	W	-0-	-0-	-0-	377639					N	-0-					281
01	388374	X	10735	-0-	-377639	-0-	10701	4	34	9	N	31					312
*02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1634	1	3356	4	N	146					458
							13325	5	161	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128280	X	-0-	-0-	-128280	-0-					N	-0-					525
10	132556	X	-0-	-0-	-132556	-0-					N	-0-					525
11	128280	X	-0-	-0-	-128280	-0-					N	-0-					525
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525
*02	2800	N	16626	-0-	13826	13826	16626	4			N	-0-					525

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
09	166860	X	-0-	-0-	-166860	-0-					N	-0-					111
10	172422	X	-0-	-0-	-172422	-0-					N	-0-					111
11	166860	X	-0-	-0-	-166860	-0-					N	-0-					111
12	172422	X	186	-0-	-172236	-0-	186	4			N	-0-					111
01	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	6300	3	17224	4	N	641					752
							705	9									
*02	44816	X	44816	-0-	-0-	-0-	42047	1	2254	4	N	468					1220
							515	9									

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
09	136920	X	-0-	-0-	-136920	-0-					N	-0-					18
10	141484	X	-0-	-0-	-141484	-0-					N	-0-					18
11	136920	X	-0-	-0-	-136920	-0-					N	-0-					18
12	141484	X	36241	-0-	-105243	-0-	34947	4	1294	9	N	1176	771	1			423
01	141484	X	47954	-0-	-93530	-0-	13551	3	33493	4	N	827	770	1			480
							910	9									
*02	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	70860	1	94	4	N	909					1389
							1000	9									

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
09	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	11124	2	2137	9	N	1943	2291	1			549
10	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	11117	2	2048	9	N	1862	1889	1			522
11	11910	X	10794	-0-	-1116	-0-	9169	2	1625	9	N	1477	1512	1			487
12	12307	X	3266	-0-	-9041	-0-	2786	2	480	9	N	436	571	1			352
*01	13702	X	2	-0-	-13700	-0-					N	-0-					352
02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	184					536

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
09	34770 X	24611	-0-	-10159	-0-	451	1	22959	2	Y	1086	1088	0			5
						6	4	1195	9							
10	46469 X	34420	-0-	-12049	-0-	514	1	31509	2	Y	2165	2157	0			13
						15	4	2382	9							
11	101624 X	101624	-0-	-0-	-0-	1374	1	78749	2	Y	19546	19490	0			69
						21501	9									
12	149453 X	149453	-0-	-0-	-0-	2054	1	112657	2	Y	31543	31528	0			84
						45	4	34697	9							
*01	130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	1854	1	100541	2	Y	25337	25322	0			99
						27871	9									
*02	107016 X	107016	-0-	-0-	-0-	1651	1	87867	2	Y	15888	15925	0			62
						21	4	17477	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	36000 X	22067	-0-	-13933	-0-	387	1	19769	2	Y	1732	1732	0			8
						6	4	1905	9							
10	38502 X	32230	-0-	-6272	-0-	454	1	27830	2	Y	3575	3562	0			21
						13	4	3933	9							
11	122006 X	122006	-0-	-0-	-0-	1606	1	91965	2	Y	25850	25780	0			91
						28435	9									
12	135782 X	135782	-0-	-0-	-0-	1828	1	100404	2	Y	30464	30474	0			81
						40	4	33510	9							
*01	118639 X	118639	-0-	-0-	-0-	1641	1	89038	2	Y	25418	25400	0			99
						27960	9									
*02	104288 X	104288	-0-	-0-	-0-	1543	1	82110	2	Y	18741	18767	0			73
						20	4	20615	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

09	129030 X	118686	-0-	-10344	-0-	1839	1	111807	2	Y	4553	4575	0			21
						32	4	5008	9							
10	159991 X	103967	-0-	-56024	-0-	1616	1	99275	2	Y	2754	2759	0			16
						47	4	3029	9							
11	129030 X	108939	-0-	-20091	-0-	1816	1	103995	2	Y	2844	2850	0			10
						3128	9									
12	124031 X	83987	-0-	-40044	-0-	1446	1	79361	2	Y	2862	2864	0			8
						32	4	3148	9							
*01	92225 X	72849	-0-	-19376	-0-	1246	1	67557	2	Y	3678	3672	0			14
						4046	9									
*02	90703 X	90703	-0-	-0-	-0-	1523	1	81054	2	Y	7371	7356	0			29
						18	4	8108	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	113640 X	89106	-0-	-24534	-0-	1337	1	81195	2	Y	5955	5987	0			28
						23	4	6551	9							
10	117428 X	111734	-0-	-5694	-0-	1750	1	107346	2	Y	2353	2367	0			14
						50	4	2588	9							
11	113640 X	80573	-0-	-33067	-0-	1313	1	75407	2	Y	3503	3505	0			12
						3853	9									
12	117428 X	88638	-0-	-28790	-0-	1504	1	82594	2	Y	4097	4098	0			11
						33	4	4507	9							
*01	111724 X	111420	-0-	-304	-0-	1972	1	106890	2	Y	2325	2327	0			9
						2558	9									
02	100912 X	69490	-0-	-31422	-0-	1175	1	62461	2	Y	5308	5296	0			21
						15	4	5839	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	519889 X	519889	-0-	-0-	-0-	10217	1	445253	2	N	56720	56769	0			241
						2027	4	62392	9							
10	421989 X	421989	-0-	-0-	-0-	8249	1	359580	2	N	47440	47580	0			101
						1976	4	52184	9							
11	420240 X	379653	-0-	-40587	-0-	6406	1	326649	2	N	41609	41610	0			100
						828	4	45770	9							
*12	537230 X	340240	-0-	-196990	-0-	5720	1	294922	2	N	35101	35120	0			81
						987	4	38611	9							
01	537230 X	364068	-0-	-173162	-0-	8121	1	320883	2	N	31253	31193	0			141
						686	4	34378	9							
02	485240 X	338550	-0-	-146690	-0-	9293	1	297991	2	N	27803	27884	0			60
						683	4	30583	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
09	48510	X	35837	-0-	-12673	-0-	87	1	31967	2	N	3429	3245	1			750
							11	4	3772	9							
*10	44485	X	36603	-0-	-7882	-0-	65	1	34	4	N	28					778
							31	9									
11	43050	X	31678	-0-	-11372	-0-	106	1	28264	2	N	2992	3405	1			365
							17	4	3291	9							
12	44485	X	36951	-0-	-7534	-0-	161	1	33037	2	N	3406	2853	1			918
							6	4	3747	9							
*01	40827	X	33921	-0-	-6906	-0-	80	1	4	4	N	208					710
							229	9									
02	33460	X	30491	-0-	-2969	-0-	2	4	23	9	N	21					731

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

09	132960	X	70315	-0-	-62645	-0-	1137	1	66885	2	Y	2068	2084	0			10
							18	4	2275	9							
10	137392	X	55028	-0-	-82364	-0-	841	1	51675	2	Y	2261	2257	0			14
							25	4	2487	9							
11	118620	X	44780	-0-	-73840	-0-	725	1	41472	2	Y	2348	2354	0			8
							2583	9									
12	119040	X	82064	-0-	-36976	-0-	1243	1	68292	2	Y	11365	11343	0			30
							27	4	12502	9							
*01	122472	X	122472	-0-	-0-	-0-	1911	1	103767	2	Y	15267	15237	0			60
							16794	9									
*02	115334	X	115334	-0-	-0-	-0-	1864	1	99115	2	Y	13029	13038	0			51
							23	4	14332	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	118290	X	65849	-0-	-52441	-0-	1038	1	61208	2	Y	3260	3259	0			15
							17	4	3586	9							
10	153667	X	124743	-0-	-28924	-0-	1882	1	115417	2	Y	6717	6692	0			40
							55	4	7389	9							
11	118715	X	118715	-0-	-0-	-0-	1899	1	108881	2	Y	7214	7229	0			25
							7935	9									
12	121386	X	121386	-0-	-0-	-0-	2039	1	111896	2	Y	6733	6740	0			18
							45	4	7406	9							
*01	189300	X	189300	-0-	-0-	-0-	2913	1	158054	2	Y	25757	25690	0			101
							28333	9									
*02	202444	X	202444	-0-	-0-	-0-	3112	1	165485	2	Y	30735	30716	0			120
							38	4	33809	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

09	425220 X	418220	-0-	-7000	-0-	8055	1	350926	2	N	52401	52388	0	223
						1598	4	57641	9					
10	467220 X	467220	-0-	-0-	-0-	9120	1	397598	2	N	53016	53126	0	113
						2184	4	58318	9					
11	520855 X	520855	-0-	-0-	-0-	8928	1	455560	2	N	50193	50185	0	121
						1155	4	55212	9					
*12	449805 X	449805	-0-	-0-	-0-	7750	1	399619	2	N	37363	37398	0	86
						1337	4	41099	9					
01	467232 X	461469	-0-	-5763	-0-	10401	1	410906	2	N	35711	35636	0	161
						880	4	39282	9					
02	436772 X	362788	-0-	-73984	-0-	9983	1	320072	2	N	29091	29189	0	63
						733	4	32000	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

09	101562 X	101562	-0-	-0-	-0-	1470	1	81254	2	N	17125	17237	0	764
						18838	9							
10	111007 X	111007	-0-	-0-	-0-	1520	1	89476	2	N	18192	18466	0	490
						20011	9							
11	80520 X	44419	-0-	-36101	-0-	588	1	35831	2	N	7273	7515	0	248
						8000	9							
12	83204 X	71790	-0-	-11414	-0-	31	1	58509	2	N	12045	11672	0	621
						13250	9							
*01	105144 X	105144	-0-	-0-	-0-	1520	1	84702	2	N	17202	17325	0	498
						18922	9							
*02	85801 X	85801	-0-	-0-	-0-	1365	1	69501	2	N	13577	13632	0	443
						14935	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
09	117977	X	117977	-0-	-0-	-0-	3176	1	87779	2	Y	24536	24577	0			25
							32	4	26990	9							
10	131282	X	131282	-0-	-0-	-0-	4172	1	100526	2	Y	24135	24118	0			42
							35	4	26549	9							
11	112414	X	112414	-0-	-0-	-0-	3082	1	86506	2	Y	20720	20732	0			30
							34	4	22792	9							
12	109287	X	109287	-0-	-0-	-0-	2860	1	83946	2	Y	20409	20405	0			34
							31	4	22450	9							
01	107300	X	107300	-0-	-0-	-0-	2855	1	83177	2	Y	19304	19289	0			49
							34	4	21234	9							
*02	87061	X	87061	-0-	-0-	-0-	2295	1	67672	2	Y	15540	15551	0			38
							17094	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

09	66663	X	66663	-0-	-0-	-0-	60011	2	1611	4	N	4583	4173	1			1306
							5041	9									
10	75547	X	57830	-0-	-17717	-0-	50	1	52755	2	N	3888	4437	1			757
							748	4	4277	9							
11	71640	X	61119	-0-	-10521	-0-	60	1	56152	2	N	4029	4053	1			733
							475	4	4432	9							
12	74028	X	65340	-0-	-8688	-0-	60856	2	95	4	N	3990	3651	1			1072
							4389	9									
*01	68882	X	55954	-0-	-12928	-0-	16	4	647	9	N	588					484
02	62216	X	47428	-0-	-14788	-0-	115	1	100	4	N	209					693
							230	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

09	177120	X	145727	-0-	-31393	-0-	140107	2	123	4	Y	4997	5317	1			1023
							5497	9									
10	165199	X	143981	-0-	-21218	-0-	138292	2	221	4	Y	4971	5169	1			825
							5468	9									
11	154500	X	136178	-0-	-18322	-0-	131177	2	10	4	Y	4537	4487	1			875
							4991	9									
12	159650	X	141486	-0-	-18164	-0-	136506	2	170	4	Y	4373	4543	1			705
							4810	9									
*01	150598	X	134422	-0-	-16176	-0-	40	1	5	4	Y	45					660
							50	9									
02	136024	X	114469	-0-	-21555	-0-	40	1	227	9	Y	206					866

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	119520	X	99787	-0-	-19733	-0-	2654	1	73368	2	Y	21580	21625	0			22
							27	4	23738	9							
10	123504	X	104853	-0-	-18651	-0-	3252	1	78395	2	Y	21071	21057	0			36
							28	4	23178	9							
11	114600	X	88478	-0-	-26122	-0-	2377	1	66687	2	Y	17625	17636	0			25
							26	4	19388	9							
12	116126	X	90182	-0-	-25944	-0-	2349	1	68939	2	Y	17153	17149	0			29
							26	4	18868	9							
01	88286	X	88286	-0-	-0-	-0-	2325	1	67781	2	Y	16502	16489	0			42
							28	4	18152	9							
02	65688	X	63866	-0-	-1822	-0-	1641	1	48334	2	Y	12628	12639	0			31
							13891	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
09	116584	X	116584	-0-	-0-	-0-	3171	1	87701	2	Y	23345	23392	0			24
							32	4	25680	9							
10	125019	X	125019	-0-	-0-	-0-	3980	1	95902	2	Y	22821	22806	0			39
							34	4	25103	9							
11	113808	X	113808	-0-	-0-	-0-	3154	1	88517	2	Y	20094	20104	0			29
							34	4	22103	9							
12	113464	X	113464	-0-	-0-	-0-	3032	1	88976	2	Y	19475	19471	0			33
							33	4	21423	9							
01	110430	X	110430	-0-	-0-	-0-	2988	1	87108	2	Y	18453	18439	0			47
							36	4	20298	9							
02	83524	X	81667	-0-	-1857	-0-	2177	1	64143	2	Y	13952	13965	0			34
							15347	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
09	56050	X	56050	-0-	-0-	-0-	860	1	50742	2	Y	4031	4033	0			19
							14	4	4434	9							
10	91313	X	91313	-0-	-0-	-0-	1353	1	83183	2	Y	6125	6107	0			37
							39	4	6738	9							
11	167597	X	167597	-0-	-0-	-0-	2456	1	140911	2	Y	22027	21986	0			78
							24230	9									
12	226915	X	226915	-0-	-0-	-0-	3360	1	184403	2	Y	35526	35510	0			94
							73	4	39079	9							
*01	195889	X	195889	-0-	-0-	-0-	2966	1	160916	2	Y	29097	29077	0			114
							32007	9									
*02	162627	X	162627	-0-	-0-	-0-	2606	1	138527	2	Y	19511	19549	0			76
							32	4	21462	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
09	57144	X	57144	-0-	-0-	-0-	917	1	53995	2	Y	2015	2025	0			9
							15	4	2217	9							
10	85212	X	85212	-0-	-0-	-0-	1300	1	79772	2	Y	3730	3717	0			22
							37	4	4103	9							
11	108578	X	108578	-0-	-0-	-0-	1758	1	100731	2	Y	5535	5537	0			20
							6089	9									
12	117385	X	117385	-0-	-0-	-0-	1994	1	109507	2	Y	5309	5315	0			14
							44	4	5840	9							
*01	113679	X	113679	-0-	-0-	-0-	1962	1	106508	2	Y	4735	4730	0			19
							5209	9									
*02	109532	X	109532	-0-	-0-	-0-	1939	1	103144	2	Y	4023	4026	0			16
							24	4	4425	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
09	108237	X	108237	-0-	-0-	-0-	2817	1	77919	2	Y	24975	25021	0			26
							28	4	27473	9							
10	114022	X	114022	-0-	-0-	-0-	3578	1	86238	2	Y	21977	21965	0			38
							31	4	24175	9							
11	99095	X	99095	-0-	-0-	-0-	2686	1	75329	2	Y	19137	19148	0			27
							29	4	21051	9							
12	101890	X	101890	-0-	-0-	-0-	2671	1	78407	2	Y	18894	18889	0			32
							29	4	20783	9							
01	100853	X	100853	-0-	-0-	-0-	2691	1	78417	2	Y	17920	17906	0			46
							33	4	19712	9							
*02	87484	X	87484	-0-	-0-	-0-	2308	1	68071	2	Y	15550	15558	0			38
							17105	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131071	X	131071	-0-	-0-	-0-	3525	1	97459	2	Y	27320	27371	0			28
							35	4	30052	9							
10	142120	X	142120	-0-	-0-	-0-	4513	1	108771	2	Y	26180	26163	0			45
							38	4	28798	9							
11	130170	X	130170	-0-	-0-	-0-	3578	1	100361	2	Y	23811	23822	0			34
							39	4	26192	9							
12	133735	X	133735	-0-	-0-	-0-	3560	1	104513	2	Y	23294	23289	0			39
							39	4	25623	9							
01	109926	X	79497	-0-	-30429	-0-	2150	1	62681	2	Y	13309	13314	0			34
							26	4	14640	9							
02	99288	X	51192	-0-	-48096	-0-	1319	1	38899	2	Y	9976	9986	0			24
							10974	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119968	X	119968	-0-	-0-	-0-	3284	1	90776	2	Y	23523	23566	0			24
							33	4	25875	9							
10	126644	X	126644	-0-	-0-	-0-	4059	1	97776	2	Y	22523	22508	0			39
							34	4	24775	9							
11	114489	X	114489	-0-	-0-	-0-	3181	1	89205	2	Y	20062	20072	0			29
							35	4	22068	9							
12	110134	X	110134	-0-	-0-	-0-	2939	1	86285	2	Y	18980	18977	0			32
							32	4	20878	9							
01	108546	X	108546	-0-	-0-	-0-	2930	1	85385	2	Y	18360	18345	0			47
							35	4	20196	9							
*02	91117	X	91117	-0-	-0-	-0-	2416	1	71202	2	Y	15908	15916	0			39
							17499	9									

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	654982 X	146969	-0-	-508013	-0-	4234	1	117065	2	N	23298	23345	0			24
						42	4	25628	9							
10	114613 X	114613	-0-	-0-	-0-	3461	1	83420	2	N	25184	25165	0			43
						30	4	27702	9							
11	123325 X	123325	-0-	-0-	-0-	3286	1	92216	2	N	25261	25268	0			36
						36	4	27787	9							
12	132903 X	132903	-0-	-0-	-0-	3371	1	98963	2	N	27756	27746	0			46
						37	4	30532	9							
01	128326 X	128326	-0-	-0-	-0-	3292	1	95944	2	N	26409	26388	0			67
						40	4	29050	9							
*02	102649 X	102649	-0-	-0-	-0-	2627	1	77443	2	N	20526	20543	0			50
						22579	9									

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	202439	-0-	202439	613505	5864	1	162088	2	N	31298	31355	0			32
						59	4	34428	9							
10	779963 X	166458	-0-	-613505	-0-	5288	1	127424	2	N	30637	30616	0			53
						45	4	33701	9							
11	148578 X	148578	-0-	-0-	-0-	4015	1	112643	2	N	28978	28989	0			42
						44	4	31876	9							
12	148224 X	148224	-0-	-0-	-0-	3846	1	112923	2	N	28557	28551	0			48
						42	4	31413	9							
01	137690 X	137690	-0-	-0-	-0-	3566	1	103928	2	N	27412	27390	0			70
						43	4	30153	9							
*02	119065 X	119065	-0-	-0-	-0-	3164	1	93242	2	N	20599	20619	0			50
						22659	9									

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	119896	-0-	119896	439586	3445	1	95257	2	N	19236	19278	0			20
						34	4	21160	9							
10	545279 X	105693	-0-	-439586	-0-	3217	1	77544	2	N	22641	22622	0			39
						27	4	24905	9							
11	119903 X	119903	-0-	-0-	-0-	3202	1	89848	2	N	24380	24384	0			35
						35	4	26818	9							
12	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	2858	1	83846	2	N	25542	25534	0			43
						31	4	28096	9							
01	105583 X	105583	-0-	-0-	-0-	2631	1	76668	2	N	23866	23848	0			61
						31	4	26253	9							
*02	89305 X	89305	-0-	-0-	-0-	2268	1	66856	2	N	18346	18362	0			45
						20181	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
09	103651 X	103651	-0-	-0-	-0-	2747	1	75873	2	N	22731	22778	0			24
						27	4	25004	9							
10	112437 X	112437	-0-	-0-	-0-	3435	1	82795	2	N	23798	23781	0			41
						29	4	26178	9							
11	119428 X	119428	-0-	-0-	-0-	3116	1	87426	2	N	26229	26232	0			38
						34	4	28852	9							
12	129560 X	129560	-0-	-0-	-0-	3266	1	95875	2	N	27621	27613	0			46
						36	4	30383	9							
01	122243 X	122243	-0-	-0-	-0-	3113	1	90746	2	N	25769	25749	0			66
						38	4	28346	9							
*02	95980 X	95980	-0-	-0-	-0-	2408	1	70975	2	N	20543	20559	0			50
						22597	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
09	489108 X	153593	-0-	-335515	-0-	4100	1	113361	2	N	32810	32870	0			34
						41	4	36091	9							
10	162997 X	162997	-0-	-0-	-0-	5066	1	122086	2	N	32547	32525	0			56
						43	4	35802	9							
11	146806 X	146806	-0-	-0-	-0-	3926	1	110188	2	N	29681	29694	0			43
						43	4	32649	9							
12	148449 X	148449	-0-	-0-	-0-	3841	1	112710	2	N	28960	28955	0			48
						42	4	31856	9							
01	143178 X	143178	-0-	-0-	-0-	3750	1	109261	2	N	27384	27362	0			70
						45	4	30122	9							
*02	114917 X	114917	-0-	-0-	-0-	2974	1	87687	2	N	22051	22067	0			54
						24256	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
09	136429 X	136429	-0-	-0-	-0-	3612	1	99872	2	N	29917	29976	0			31
						36	4	32909	9							
10	147279 X	147279	-0-	-0-	-0-	4545	1	109539	2	N	30142	30121	0			52
						39	4	33156	9							
11	128589 X	128589	-0-	-0-	-0-	3389	1	95066	2	N	27361	27374	0			39
						37	4	30097	9							
12	128970 X	128970	-0-	-0-	-0-	3268	1	95921	2	N	27042	27036	0			45
						35	4	29746	9							
01	119065 X	119065	-0-	-0-	-0-	3059	1	89182	2	N	24352	24335	0			62
						37	4	26787	9							
02	104888 X	91850	-0-	-13038	-0-	2322	1	68455	2	N	19157	19172	0			47
						21073	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
09	SHUT IN	124117	-0-	124117	124117	2378	1	103604	2	N	16057	15989	0			68
						472	4	17663	9							
10	SHUT IN	361382	-0-	361382	485499	6419	1	279939	2	N	66805	66731	0			142
						1538	4	73486	9							
11	887402 X	401903	-0-	-485499	-0-	6300	1	321352	2	N	66759	66740	0			161
						816	4	73435	9							
*12	437361 X	437361	-0-	-0-	-0-	6796	1	350489	2	N	71730	71726	0			165
						1173	4	78903	9							
01	434694 X	434694	-0-	-0-	-0-	8837	1	349079	2	N	69118	68972	0			311
						748	4	76030	9							
*02	300967 X	300967	-0-	-0-	-0-	7556	1	242235	2	N	46018	46229	0			100
						556	4	50620	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
09	SHUT IN	143749	-0-	143749	143749	2969	1	129400	2	N	9811	9769	0			42
						588	4	10792	9							
10	SHUT IN	271168	-0-	271168	414917	5420	1	236406	2	N	25494	25482	0			54
						1299	4	28043	9							
11	740704 X	325787	-0-	-414917	-0-	5549	1	283048	2	N	33155	33129	0			80
						719	4	36471	9							
*12	275136 X	275136	-0-	-0-	-0-	4466	1	230296	2	N	36003	36000	0			83
						771	4	39603	9							
01	252709 X	252709	-0-	-0-	-0-	5254	1	207556	2	N	35868	35790	0			161
						444	4	39455	9							
*02	234877 X	234877	-0-	-0-	-0-	6103	1	195709	2	N	29651	29748	0			64
						449	4	32616	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

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

09	SHUT IN		302046	-0-	302046	516844	4201	1	255470	2	N	38459	38450	0			179
							70	4	42305	9							
10	841231	X	324387	-0-	-516844	-0-	4504	1	276672	2	N	39164	39109	0			234
							131	4	43080	9							
11	299112	X	299112	-0-	-0-	-0-	4524	1	259206	2	N	32165	32286	0			113
							35382	9									
12	283212	X	283212	-0-	-0-	-0-	4647	1	255146	2	N	21197	21254	0			56
							102	4	23317	9							
*01	269549	X	269549	-0-	-0-	-0-	4503	1	244464	2	N	18711	18694	0			73
							20582	9									
*02	216065	X	216065	-0-	-0-	-0-	3627	1	192960	2	N	17666	17670	0			69
							45	4	19433	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

09	531597	X	312932	-0-	-218665	-0-	4299	1	261165	2	N	43088	43069	0			200
							71	4	47397	9							
10	337122	X	337122	-0-	-0-	-0-	4566	1	280226	2	N	47452	47369	0			283
							133	4	52197	9							
11	316876	X	316876	-0-	-0-	-0-	4674	1	267745	2	N	40415	40555	0			143
							44457	9									
12	270966	X	270966	-0-	-0-	-0-	4427	1	242947	2	N	21359	21445	0			57
							97	4	23495	9							
*01	267338	X	267338	-0-	-0-	-0-	4412	1	239569	2	N	21234	21208	0			83
							23357	9									
*02	207475	X	207475	-0-	-0-	-0-	3444	1	183155	2	N	18939	18948	0			74
							43	4	20833	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

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

09	SHUT IN		292111	-0-	292111	680374	4044	1	245693	2	N	38461	38476	0			179
							67	4	42307	9							
10	1001292	X	320918	-0-	-680374	-0-	4376	1	268576	2	N	43489	43408	0			260
							128	4	47838	9							
11	304816	X	304816	-0-	-0-	-0-	4538	1	260088	2	N	36536	36667	0			129
							40190	9									
12	285950	X	285950	-0-	-0-	-0-	4619	1	253644	2	N	25077	25139	0			67
							102	4	27585	9							
*01	251949	X	251949	-0-	-0-	-0-	4120	1	223601	2	N	22025	22006	0			86
							24228	9									
*02	252988	X	252988	-0-	-0-	-0-	4228	1	224809	2	N	21725	21726	0			85
							53	4	23898	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
09	SHUT IN	280227	-0-	280227	679923	3905	1	237092	2	N	35604	35614	0			165
						66	4	39164	9							
10	971643 X	291720	-0-	-679923	-0-	4227	1	259465	2	N	25367	25381	0			151
						124	4	27904	9							
11	289544 X	289544	-0-	-0-	-0-	4472	1	256340	2	N	26120	26179	0			92
						28732	9									
12	253409 X	253409	-0-	-0-	-0-	4083	1	224114	2	N	22838	22869	0			61
						90	4	25122	9							
*01	260637 X	260637	-0-	-0-	-0-	4343	1	235614	2	N	18800	18788	0			73
						20680	9									
*02	236842 X	236842	-0-	-0-	-0-	4023	1	213979	2	N	17082	17088	0			67
						50	4	18790	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10114 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	63889	-0-	63889	63889	1148	1	58585	2	N	3644	3635	0			9
						148	4	4008	9							
*12	SHUT IN	404656	-0-	404656	468545	7100	1	366096	2	N	27486	27432	0			63
						1225	4	30235	9							
01	SHUT IN	396152	-0-	396152	864697	9085	1	358876	2	N	24928	24879	0			112
						770	4	27421	9							
02	SHUT IN	334975	-0-	334975	1199672	9464	1	303306	2	N	19554	19624	0			42
						696	4	21509	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 284133 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. N/A

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

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	1716	-0-	1716	1716	19	1	1180	2	N	469	466	0			3
							1	4	516	9							
11	SHUT	IN	70901	-0-	70901	72617	834	1	47871	2	N	20178	20110	0			71
							22196	9									
12	SHUT	IN	121720	-0-	121720	194337	1503	1	82499	2	N	34259	34239	0			91
							33	4	37685	9							
*01	SHUT	IN	100495	-0-	100495	294832	1260	1	68362	2	N	28066	28047	0			110
							30873	9									
02	SHUT	IN	66605	-0-	66605	361437	901	1	47920	2	N	16157	16204	0			63
							11	4	17773	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A

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

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

09	SHUT IN	38068	-0-	38068	38068	629	1	27355	2	N	9054	9016	0	38
						125	4	9959	9					
10	SHUT IN	74580	-0-	74580	112648	1221	1	53235	2	N	18029	18029	0	38
						292	4	19832	9					
11	239883 X	127235	-0-	-112648	-0-	1877	1	95637	2	N	26799	26772	0	65
						242	4	29479	9					
*12	121541 X	121541	-0-	-0-	-0-	1786	1	92088	2	N	24870	24878	0	57
						310	4	27357	9					
01	109286 X	109286	-0-	-0-	-0-	2102	1	83017	2	N	21809	21768	0	98
						177	4	23990	9					
*02	88464 X	88464	-0-	-0-	-0-	2029	1	65021	2	N	19332	19388	0	42
						149	4	21265	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10319 PERF. N/A

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

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

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

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		24810	-0-	24810	24810	322	1	17668	2	N	6194	6178	0			16
							7	4	6813	9							
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	24810					N	-0-					16
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	24810					N	NO RPT					16

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

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

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	2510	-0-	2510	2510	29	1	1730	2	N	683	681	0	2
						751	9							
12	SHUT IN	73941	-0-	73941	76451	917	1	50290	2	N	20648	20595	0	55
						21	4	22713	9					
*01	SHUT IN	59827	-0-	59827	136278	733	1	39737	2	N	17597	17583	0	69
						19357	9							
02	SHUT IN	51744	-0-	51744	188022	653	1	34847	2	N	14760	14771	0	58
						8	4	16236	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 10242 PERF. N/A

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

09	4350 X	3274	-0-	-1076	-0-	3153	3	121	9	N	110	150	1	13	8	104
10	4495 X	3335	-0-	-1160	-0-	3245	3	90	9	N	82					186
11	4350 X	2809	-0-	-1541	-0-	2728	3	81	9	N	74	7	8			253
12	3968 X	3335	-0-	-633	-0-	3233	3	102	9	N	93	184	1			162
01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3272	3	122	9	N	111	164	1			109
02	3052 X	3031	-0-	-21	-0-	2934	3	97	9	N	88					197

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5889	3	45	9	N	41	186	1			68
10	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	5992	3	45	9	N	41	3	8			106
11	6090	X	5423	-0-	-667	-0-	5337	3	86	9	N	78					184
12	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5806	3	76	9	N	69	181	1	1	8	71
01	6293	X	6196	-0-	-97	-0-	6112	3	84	9	N	76	1	8			146
*02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5484	3	69	9	N	63	1	8			208

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

09	14430	X	4756	-0-	-9674	-0-	4682	3	74	9	N	67	1	8			187
10	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15146	3	152	9	N	138	186	1	5	8	134
11	14430	X	8603	-0-	-5827	-0-	8502	3	101	9	N	92	1	8			225
12	13578	X	9631	-0-	-3947	-0-	9525	3	106	9	N	96	186	1	4	8	131
01	15283	X	10337	-0-	-4946	-0-	10176	3	161	9	N	146	189	1	4	8	84
02	13804	X	11560	-0-	-2244	-0-	11394	3	166	9	N	151	4	8			231

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

09	DLQ G-10		8730	-0-	8730	30824	8682	3	48	9	Y	44	115	1	4	8	34
10	DLQ G-10		8707	-0-	8707	39531	8659	3	48	9	Y	44					78
11	47052	X	7521	-0-	-39531	-0-	7480	3	41	9	Y	37	45	1			70
12	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8427	3	54	9	Y	49	83	1			36
01	9982	X	8079	-0-	-1903	-0-	8032	3	47	9	Y	43	39	1			40
02	8148	X	6960	-0-	-1188	-0-	6921	3	39	9	Y	35					75

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	119	3	36	9	N	33	2	8			73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8634	3	471	9	N	428	485	1	3	8	208
10	8680	X	8550	-0-	-130	-0-	8051	3	499	9	N	454	375	1	2	8	285
11	8640	X	6966	-0-	-1674	-0-	6538	3	428	9	N	389	378	1	7	8	289
12	9424	X	7208	-0-	-2216	-0-	6732	3	476	9	N	433	559	1	3	8	160
01	9424	X	7251	-0-	-2173	-0-	6833	3	418	9	N	380	191	1	2	8	347
02	8512	X	7973	-0-	-539	-0-	7351	3	622	9	N	565	567	1	3	8	342

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

09	10050	X	9535	-0-	-515	-0-	9459	3	76	9	N	69	183	1			98
10	10726	X	9679	-0-	-1047	-0-	9579	3	100	9	N	91	1	8			188
11	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	8611	3	72	9	N	65	1	8			252
12	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	9524	3	76	9	N	69	152	1	1	8	168
01	10137	X	9679	-0-	-458	-0-	9590	3	89	9	N	81	1	8			248
02	8904	X	8682	-0-	-222	-0-	8609	3	73	9	N	66	1	8			313

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

09	17280	X	16202	-0-	-1078	-0-	15231	3	971	9	N	883	919	1	2	8	375
10	18352	X	17753	-0-	-599	-0-	16695	3	1058	9	N	962	940	1	7	8	390
11	17310	X	14410	-0-	-2900	-0-	13601	3	809	9	N	735	883	1	2	8	240
12	17887	X	16647	-0-	-1240	-0-	15513	3	1134	9	N	1031	937	1	5	8	329
01	17763	X	14494	-0-	-3269	-0-	13425	3	1069	9	N	972	1068	1	4	8	229
02	16044	X	14956	-0-	-1088	-0-	14000	3	956	9	N	869	905	1	3	8	190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	19921	-0-	-389	-0-	18341	3	1580	9	N	1436	1255	1	4	8	457
10	20987	X	17306	-0-	-3681	-0-	15984	3	1322	9	N	1202	884	1	5	8	770
11	20310	X	12355	-0-	-7955	-0-	11553	3	802	9	N	729	1056	1	2	8	441
12	20863	X	17947	-0-	-2916	-0-	16341	3	1606	9	N	1460	1710	1	9	8	182
01	20584	X	13266	-0-	-7318	-0-	11752	3	1514	9	N	1376	1270	1	6	8	282
02	18592	X	9884	-0-	-8708	-0-	8715	3	1169	9	N	1063	927	1	5	8	413

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

09	15390	X	15150	-0-	-240	-0-	14321	3	829	9	N	754	822	1	12	8	106
10	16027	X	14937	-0-	-1090	-0-	14065	3	872	9	N	793	562	1	2	8	335
11	15510	X	13833	-0-	-1677	-0-	12880	3	953	9	N	866	930	1	2	8	269
12	16027	X	15436	-0-	-591	-0-	14509	3	927	9	N	843	938	1	4	8	170
01	15934	X	15014	-0-	-920	-0-	14084	3	930	9	N	845	740	1	2	8	273
*02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	13744	3	825	9	N	750	727	1	3	8	293

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

09	12990	X	12540	-0-	-450	-0-	11670	3	870	9	N	791	772	1	2	8	114
10	13423	X	12134	-0-	-1289	-0-	11562	3	572	9	N	520	495	1	3	8	136
11	12990	X	10433	-0-	-2557	-0-	9698	3	735	9	N	668	680	1	2	8	122
12	13113	X	12154	-0-	-959	-0-	11362	3	792	9	N	720	759	0	5	8	78
01	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	11247	3	985	9	N	895	841	0	4	8	128
02	11704	X	11213	-0-	-491	-0-	10413	3	800	9	N	727	657	0	3	8	195

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

09	DLQ G-10		14250	-0-	14250	44203	187	1	13437	3	Y	569	582	0	1	8	10
							626	9									
10	DLQ G-10		12678	-0-	12678	56881	146	1	12133	3	Y	363	357	0	3	8	13
							399	9									
11	68638	X	11757	-0-	-56881	-0-	170	1	11152	3	Y	395	376	0	1	8	31
							435	9									
12	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	134	1	14107	3	Y	592	607	0	2	8	14
							651	9									
01	14942	X	14659	-0-	-283	-0-	140	1	13812	3	Y	643	587	0	2	8	68
							707	9									
*02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	109	1	12833	3	Y	514	563	0	2	8	17
							15	4	565	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

09	11820	X	11684	-0-	-136	-0-	11042	3	642	9	N	584	483	1	3	8	307
10	12369	X	10711	-0-	-1658	-0-	10026	3	685	9	N	623	859	1	4	8	67
11	11820	X	8963	-0-	-2857	-0-	8410	3	553	9	N	503	456	1	2	8	112
12	12214	X	10912	-0-	-1302	-0-	10149	3	763	9	N	694	716	0	4	8	86
01	12059	X	9910	-0-	-2149	-0-	9268	3	642	9	N	584	359	0	2	8	309
02	10892	X	9877	-0-	-1015	-0-	9181	3	696	9	N	633	803	0	27	8	112

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

09	15150	X	15041	-0-	-109	-0-	14667	3	374	9	N	340	660	1	1	8	81
10	15934	X	15164	-0-	-770	-0-	14755	3	409	9	N	372	319	1	2	8	132
11	15180	X	12769	-0-	-2411	-0-	12422	3	347	9	N	315	322	1	1	8	124
12	15686	X	14933	-0-	-753	-0-	14497	3	436	9	N	396	387	0	2	8	131
01	15531	X	13411	-0-	-2120	-0-	12976	3	435	9	N	395	316	0	2	8	208
02	14028	X	11478	-0-	-2550	-0-	11106	3	372	9	N	338	491	0	2	8	53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10845	-0-	10845	28802	8254	3	2591	9	Y	2355	2375	0	5	8	84
10	DLQ G-10	8124	-0-	8124	36926	7223	3	901	9	Y	819	750	1	2	8	151
11	44789 X	7863	-0-	-36926	-0-	7019	3	844	9	Y	767	757	1	2	8	159
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7602	3	858	9	Y	780	890	1	4	8	45
01	11222 X	8291	-0-	-2931	-0-	7693	3	598	9	Y	544	411	1	2	8	176
02	10136 X	8007	-0-	-2129	-0-	7498	3	509	9	Y	463	531	1	2	8	106

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

09	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	9659	3	664	9	N	604	707	1	5	8	124
10	10168 X	10002	-0-	-166	-0-	9292	3	710	9	N	645	378	1	3	8	388
11	9840 X	8950	-0-	-890	-0-	8367	3	583	9	N	530	567	1	6	8	345
12	10664 X	8895	-0-	-1769	-0-	8248	3	647	9	N	588	744	1	5	8	184
01	10664 X	10044	-0-	-620	-0-	9217	3	827	9	N	752	751	1	4	8	181
02	9632 X	8377	-0-	-1255	-0-	7744	3	633	9	N	575	566	1	3	8	187

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

09	12750 X	12423	-0-	-327	-0-	11536	3	887	9	N	806	878	1	8	8	193
10	13175 X	12413	-0-	-762	-0-	11543	3	870	9	N	791	750	1	2	8	232
11	12750 X	11020	-0-	-1730	-0-	10249	3	771	9	N	701	561	1	1	8	371
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	13957	3	823	9	N	748	931	1	9	8	179
01	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	12075	3	1117	9	N	1015	1040	1	3	8	151
*02	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	12916	3	812	9	N	738	572	1	24	8	293

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

09	11580 X	11053	-0-	-527	-0-	10160	3	893	9	N	812	938	1	2	8	215
10	11253 X	10943	-0-	-310	-0-	10035	3	908	9	N	825	751	1	3	8	286
11	10890 X	9310	-0-	-1580	-0-	8504	3	806	9	N	733	757	1	2	8	260
12	11408 X	11157	-0-	-251	-0-	10232	3	925	9	N	841	911	1	4	8	186
01	11408 X	11090	-0-	-318	-0-	10146	3	944	9	N	858	939	1	4	8	101
02	10304 X	7230	-0-	-3074	-0-	6483	3	747	9	N	679	554	1	3	8	223

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

09	19080 X	17436	-0-	-1644	-0-	16656	3	50	4	N	664	645	1	22	8	126
						730	9									
10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	16822	3	60	4	N	675	565	1	2	8	234
						743	9									
11	19080 X	13754	-0-	-5326	-0-	13147	3	75	4	N	484	566	1			152
						532	9									
12	19034 X	17997	-0-	-1037	-0-	17147	3	65	4	N	714	744	1	2	8	120
						785	9									
01	18414 X	17564	-0-	-850	-0-	16691	3	62	4	N	737	757	1	2	8	98
						811	9									
02	16268 X	15922	-0-	-346	-0-	15164	3	46	4	N	647	564	1	2	8	179
						712	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

09	32190 X	29155	-0-	-3035	-0-	27496	3	1659	9	N	1508	1572	1	3	8	101
10	33263 X	28697	-0-	-4566	-0-	27003	3	1694	9	N	1540	1477	1	5	8	159
11	32190 X	24183	-0-	-8007	-0-	22861	3	1322	9	N	1202	1261	1	3	8	97
12	31124 X	28350	-0-	-2774	-0-	26504	3	1846	9	N	1678	1670	0	7	8	98
01	30132 X	27412	-0-	-2720	-0-	25874	3	1538	9	N	1398	1431	0	6	8	59
02	27216 X	23858	-0-	-3358	-0-	22369	3	1489	9	N	1354	1293	0	5	8	115

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 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
09	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	2	1	25575	3	N	1459	1504	1	18	8	98
							1605	9									
10	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-	22	1	45212	3	N	2625	2451	1	29	8	243
							2888	9									
11	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	26154	3	1682	9	N	1529	1589	1	18	8	165
12	23808	X	17517	-0-	-6291	-0-	16622	3	895	9	N	814	875	0	17	8	87
01	23808	X	15734	-0-	-8074	-0-	14972	3	762	9	N	693	638	0			142
02	21504	X	13162	-0-	-8342	-0-	12609	3	553	9	N	503	505	0	12	8	128

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
09	DLQ G-10		10565	-0-	10565	32447	9733	3	832	9	Y	756	721	1	5	8	49
10	DLQ G-10		10641	-0-	10641	43088	8928	3	884	4	Y	754	555	1	11	8	237
							829	9									
11	52844	X	9756	-0-	-43088	-0-	8635	3	380	4	Y	674	753	1	5	8	153
							741	9									
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	7566	3	150	4	Y	762	796	1	7	8	112
							838	9									
01	10912	X	7573	-0-	-3339	-0-	6633	3	169	4	Y	701	737	1	4	8	72
							771	9									
02	9856	X	984	-0-	-8872	-0-	150	3	149	4	Y	623	535	1	3	8	157
							685	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 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
09	15540	X	15193	-0-	-347	-0-	14234	3	959	9	N	872	1046	1	15	8	56
10	16058	X	15302	-0-	-756	-0-	14256	3	1046	9	N	951	844	1	3	8	160
11	15540	X	13189	-0-	-2351	-0-	12244	3	945	9	N	859	837	1	3	8	179
12	16027	X	15420	-0-	-607	-0-	14234	3	1186	9	N	1078	1165	0	6	8	86
01	15841	X	15158	-0-	-683	-0-	14136	3	1022	9	N	929	925	0	4	8	86
02	14168	X	13974	-0-	-194	-0-	12963	3	1011	9	N	919	893	0	4	8	108

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	10351	3	664	4	N	302	377	1	3	8	204
							332	9									
10	12431	X	11700	-0-	-731	-0-	10958	3	406	4	N	305	370	1	2	8	137
							336	9									
11	12030	X	10472	-0-	-1558	-0-	9188	3	983	4	N	274	1	8			410
							301	9									
12	12431	X	10709	-0-	-1722	-0-	9762	3	630	4	N	288	572	1	2	8	124
							317	9									
01	12028	X	11320	-0-	-708	-0-	10653	3	286	4	N	346	379	1	2	8	89
							381	9									
02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	7871	3	1683	4	N	256	188	1	2	8	155
							282	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19560	X	11347	-0-	-8213	-0-	10753	3	234	4	N	327	376	1	8	8	125
							360	9									
10	20212	X	6969	-0-	-13243	-0-	6622	3	132	4	N	195	5	8			315
							215	9									
11	19560	X	6483	-0-	-13077	-0-	6234	3	249	9	N	226	377	1	5	8	159
12	16399	X	8222	-0-	-8177	-0-	7858	3	364	9	N	331	379	1	8	8	103
01	11718	X	9633	-0-	-2085	-0-	9225	3	408	9	N	371	379	1	6	8	89
02	10584	X	8226	-0-	-2358	-0-	7899	3	327	9	N	297	191	1	5	8	190

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	17289	3	1336	4	N	1085	936	1	8	8	282
							1194	9									
10	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	14180	3	607	4	N	874	935	1	3	8	218
							961	9									
11	13710	X	10926	-0-	-2784	-0-	9573	3	917	4	N	396	379	1	2	8	233
							436	9									
12	17329	X	11412	-0-	-5917	-0-	10416	3	425	4	N	519	568	1	5	8	179
							571	9									
01	17329	X	10429	-0-	-6900	-0-	9326	3	643	4	N	418	372	1	4	8	221
							460	9									
02	15652	X	8723	-0-	-6929	-0-	6501	3	1872	4	N	318	377	1	3	8	159
							350	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

09	DLQ G-10		15948	-0-	15948	45697	739	1	13902	3	Y	974	740	1	2	8	404
							236	4	1071	9							
10	DLQ G-10		14568	-0-	14568	60265	734	1	12541	3	Y	846	740	1	5	8	505
							362	4	931	9							
11	72682	X	12417	-0-	-60265	-0-	680	1	9578	3	Y	871	929	1	3	8	444
							1201	4	958	9							
12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	266	1	11371	3	Y	925	1073	1	7	8	289
							323	4	1018	9							
01	16492	X	13090	-0-	-3402	-0-	9503	3	2659	4	Y	844	568	1	4	8	561
							928	9									
02	14896	X	10287	-0-	-4609	-0-	8715	3	326	4	Y	1133	1273	1	4	8	417
							1246	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

09	10860	X	10152	-0-	-708	-0-	121	1	9801	3	N	176	188	1	2	8	139
							36	4	194	9							
10	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	125	1	9744	3	N	216	186	1	36	8	133
							90	4	238	9							
11	10860	X	8573	-0-	-2287	-0-	121	1	8049	3	N	176	179	1	1	8	129
							209	4	194	9							
12	10726	X	9833	-0-	-893	-0-	136	1	9467	3	N	209	185	1	2	8	151
							230	9									
01	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	148	1	9349	3	N	224	190	1	2	8	183
							246	9									
02	9464	X	8864	-0-	-600	-0-	140	1	8519	3	N	186	189	1	1	8	179
							205	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

09	59220	X	28811	-0-	-30409	-0-	28063	3	748	9	Y	680	648	0	44	8	5
10	32643	X	30614	-0-	-2029	-0-	29661	3	953	9	Y	866	802	0	66	8	3
11	32310	X	26353	-0-	-5957	-0-	25493	3	860	9	Y	782	712	0	69	8	4
12	33387	X	32260	-0-	-1127	-0-	31058	3	1202	9	Y	1093	828	0	266	8	3
01	33987	X	33987	-0-	-0-	-0-	32840	3	1147	9	Y	1043	834	0	205	8	7
*02	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	28784	3	1053	9	Y	957	783	0	176	8	5

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
09	19860 X	18957	-0-	-903	-0-	16629	3	2328	9	N	2116	2025	1	16	8	422
10	19313 X	18221	-0-	-1092	-0-	16015	3	2206	9	N	2005	1873	1	15	8	539
11	19710 X	14543	-0-	-5167	-0-	12788	3	53	4	N	1547	1478	1	5	8	603
						1702	9									
12	20367 X	17673	-0-	-2694	-0-	15372	3	46	4	N	2050	2068	1	12	8	573
						2255	9									
01	20367 X	15831	-0-	-4536	-0-	13610	3	218	4	N	1821	1880	1	9	8	505
						2003	9									
02	17696 X	14775	-0-	-2921	-0-	12771	3	121	4	N	1712	1679	1	10	8	528
						1883	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

09	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	16146	3	26	4	N	667	736	1	6	8	59
						734	9									
10	18352 X	16243	-0-	-2109	-0-	15364	3	133	4	N	678	670	1	3	8	64
						746	9									
11	17760 X	10983	-0-	-6777	-0-	10358	3	102	4	N	475	395	1	2	8	142
						523	9									
12	18352 X	11004	-0-	-7348	-0-	10332	3	672	9	N	611	692	0	5	8	56
01	17484 X	1937	-0-	-15547	-0-	1255	3	682	9	N	620	613	0	4	8	59
02	15792 X	8277	-0-	-7515	-0-	7734	3	543	9	N	494	414	0	2	8	137

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

09	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	15430	3	26	4	N	1478	1502	1	7	8	243
						1626	9									
10	17143 X	17102	-0-	-41	-0-	15427	3	70	4	N	1459	1309	1	7	8	386
						1605	9									
11	16470 X	14286	-0-	-2184	-0-	12896	3	83	4	N	1188	1117	1	5	8	452
						1307	9									
12	17639 X	15643	-0-	-1996	-0-	13888	3	183	4	N	1429	1500	1	10	8	371
						1572	9									
01	17639 X	15747	-0-	-1892	-0-	14170	3	1577	9	N	1434	1308	1	8	8	489
02	15932 X	14115	-0-	-1817	-0-	12659	3	61	4	N	1268	1474	1	7	8	276
						1395	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

09	DLQ G-10	19037	-0-	19037	58319	18338	3	127	4	Y	520	559	1	3	8	169
						572	9									
10	DLQ G-10	18802	-0-	18802	77121	36	1	17517	3	Y	719	765	1	5	8	118
						458	4	791	9							
11	93119 X	15998	-0-	-77121	-0-	100	1	14059	3	Y	466	423	1	2	8	159
						1326	4	513	9							
12	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	125	1	16458	3	Y	562	639	1	5	8	77
						127	4	618	9							
01	19685 X	17294	-0-	-2391	-0-	104	1	16373	3	Y	703	649	1	6	8	125
						44	4	773	9							
02	17780 X	16764	-0-	-1016	-0-	91	1	15992	3	Y	602	518	1	4	8	205
						19	4	662	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29160	X	25839	-0-	-3321	-0-	19145	3	6231	4	N	421	562	1	3	8	150
							463	9									
10	30504	X	25145	-0-	-5359	-0-	24325	3	175	4	N	586	373	1	6	8	357
							645	9									
11	31800	X	20109	-0-	-11691	-0-	18457	3	1074	4	N	525	375	1	3	8	504
							578	9									
12	32860	X	21320	-0-	-11540	-0-	20566	3	164	4	N	536	747	1	4	8	289
							590	9									
01	32860	X	22021	-0-	-10839	-0-	21089	3	222	4	N	645	570	1	4	8	360
							710	9									
02	24108	X	20197	-0-	-3911	-0-	19460	3	112	4	N	568	759	1	4	8	165
							625	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

09	46020	X	45113	-0-	-907	-0-	43541	3	1572	9	N	1429	1478	1	6	8	154
10	47554	X	43922	-0-	-3632	-0-	42437	3	1485	9	N	1350	1208	1	6	8	290
11	46020	X	36786	-0-	-9234	-0-	35505	3	20	4	N	1146	1275	1	5	8	156
							1261	9									
12	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-	40594	3	1553	9	N	1412	1356	0	11	8	201
01	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-	40555	3	1592	9	N	1447	1441	0	9	8	198
02	42112	X	38792	-0-	-3320	-0-	37409	3	1383	9	N	1257	1277	0	8	8	170

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

09	160147	X	160147	-0-	-0-	-0-	131858	3	512	4	Y	25252	25436	0			125
							27777	9									
10	139153	X	139153	-0-	-0-	-0-	114822	3	851	4	Y	21345	21300	0			170
							23480	9									
11	114914	X	114914	-0-	-0-	-0-	91981	3	3410	4	Y	17748	17559	0			359
							19523	9									
12	130110	X	130110	-0-	-0-	-0-	110867	3	16	4	Y	17479	17616	0	113	8	109
							19227	9									
01	121101	X	121101	-0-	-0-	-0-	103376	3	2	4	Y	16112	16016	0	88	8	117
							17723	9									
*02	103176	X	103176	-0-	-0-	-0-	88752	3	14424	9	Y	13113	13064	0	80	8	86

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

09	DLQ G-10		13537	-0-	13537	40445	12996	3	541	9	Y	492	463	0	5	8	42
10	DLQ G-10		13394	-0-	13394	53839	12574	3	169	4	Y	592	572	0	12	8	50
							651	9									
11	62800	X	8961	-0-	-53839	-0-	8346	3	615	9	Y	559	514	0	3	8	92
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7228	3	781	9	Y	710	751	0	9	8	42
01	13981	X	6010	-0-	-7971	-0-	5528	3	482	9	Y	438	425	0	6	8	49
02	12628	X	5783	-0-	-6845	-0-	5556	3	227	9	Y	206	204	0	7	8	44

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

09	DLQ G-10		16473	-0-	16473	49239	16328	3	145	9	Y	132	257	1	1	8	111
10	DLQ G-10		16720	-0-	16720	65959	16560	3	160	9	Y	145	3	8			253
11	80258	X	14299	-0-	-65959	-0-	14159	3	140	9	Y	127	146	1	2	8	232
12	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16203	3	198	9	Y	180	279	1	5	8	128
01	17019	X	16375	-0-	-644	-0-	16176	3	199	9	Y	181	141	1	4	8	164
02	15372	X	13574	-0-	-1798	-0-	13414	3	160	9	Y	145	3	8			306

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	38628	-0-	38628	112097	37089	3	1539	9	Y	1399	1438	0	4	8	25
10	DLQ G-10	31285	-0-	31285	143382	29807	3	1478	9	Y	1344	1313	0	8	8	48
11	171667 X	28285	-0-	-143382	-0-	26911	3	1374	9	Y	1249	1195	0	3	8	99
12	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	29849	3	1190	9	Y	1082	1146	0	9	8	26
01	39928 X	29974	-0-	-9954	-0-	28855	3	1119	9	Y	1017	929	0	7	8	107
02	36064 X	27788	-0-	-8276	-0-	26874	3	21	4	Y	812	889	0	4	8	26
						893	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	72101	18668	3	1587	9	Y	1443	1383	0	5	8	125
10	DLQ G-10	20884	-0-	20884	92985	18953	3	192	4	Y	1581	1566	0	5	8	135
						1739	9									
11	109921 X	16936	-0-	-92985	-0-	15585	3	1351	9	Y	1228	1158	0	3	8	202
12	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	20058	3	1623	9	Y	1475	1581	0	9	8	87
01	24397 X	19579	-0-	-4818	-0-	18099	3	1480	9	Y	1345	1274	0	6	8	152
*02	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	17311	3	1599	9	Y	1454	1278	0	7	8	321

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

09	DLQ G-10	16169	-0-	16169	50701	15348	3	821	9	Y	746	820	0	2	8	41
10	DLQ G-10	15513	-0-	15513	66214	14385	3	207	4	Y	837	812	0	2	8	64
						921	9									
11	79339 X	13125	-0-	-66214	-0-	12294	3	248	4	Y	530	475	0	2	8	117
						583	9									
12	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	15771	3	6	4	Y	864	938	0	4	8	39
						950	9									
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	16189	3	17	4	Y	1008	1001	0	3	8	43
						1109	9									
02	15092 X	13532	-0-	-1560	-0-	12534	3	2	4	Y	905	841	0	3	8	104
						996	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

09	DLQ G-10	16499	-0-	16499	51176	15637	3	862	9	Y	784	867	0	2	8	43
10	DLQ G-10	15599	-0-	15599	66775	14480	3	209	4	Y	827	804	0	3	8	63
						910	9									
11	80082 X	13307	-0-	-66775	-0-	12399	3	256	4	Y	593	523	0	2	8	131
						652	9									
12	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	15128	3	6	4	Y	866	954	0	4	8	39
						953	9									
01	17484 X	16627	-0-	-857	-0-	15688	3	16	4	Y	839	839	0	4	8	35
						923	9									
02	15400 X	12925	-0-	-2475	-0-	12167	3	2	4	Y	687	640	0	3	8	79
						756	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

09	DLQ G-10	111688	-0-	111688	344802	97505	3	193	4	Y	12718	13175	0	52	8	158
						13990	9									
10	DLQ G-10	100572	-0-	100572	445374	86742	3	532	4	Y	12089	12022	0	62	8	163
						13298	9									
11	525552 X	80178	-0-	-445374	-0-	67568	3	1563	4	Y	10043	10053	0	38	8	115
						11047	9									
12	94326 X	94326	-0-	-0-	-0-	81954	3	2	4	Y	11245	11094	0	76	8	190
						12370	9									
01	78893 X	78893	-0-	-0-	-0-	68344	3	208	4	Y	9401	9457	0	60	8	74
						10341	9									
*02	75881 X	75881	-0-	-0-	-0-	66159	3	2	4	Y	8836	8264	0	59	8	587
						9720	9									

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
09	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	34024	3	32	4	N	2071	2193	1	12	8	84
							2278	9									
10	37489	X	37489	-0-	-0-	-0-	35307	3	2182	9	N	1984	1887	1	11	8	170
11	37050	X	30575	-0-	-6475	-0-	28796	3	1779	9	N	1617	1692	1	6	8	89
12	38285	X	35206	-0-	-3079	-0-	33024	3	2182	9	N	1984	1928	0	14	8	131
01	38285	X	36289	-0-	-1996	-0-	34114	3	2175	9	N	1977	1986	0	11	8	111
02	33908	X	32539	-0-	-1369	-0-	30610	3	1929	9	N	1754	1762	0	11	8	92

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
09	21060	X	20644	-0-	-416	-0-	19769	3	875	9	N	795	746	1	2	8	245
10	21979	X	17427	-0-	-4552	-0-	16752	3	675	9	N	614	544	1	2	8	313
11	21060	X	18062	-0-	-2998	-0-	14974	3	2279	4	N	735	758	1	2	8	288
							809	9									
12	21607	X	21084	-0-	-523	-0-	20077	3	1007	9	N	915	952	1	5	8	246
01	21328	X	20698	-0-	-630	-0-	19721	3	977	9	N	888	937	1	4	8	193
02	19264	X	18546	-0-	-718	-0-	17731	3	815	9	N	741	749	1	3	8	182

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
09	DLQ G-10		46883	-0-	46883	147515	42402	3	4481	9	Y	4074	4159	1	18	8	28
10	DLQ G-10		45107	-0-	45107	192622	41587	3	3520	9	Y	3200	3174	1	31	8	23
11	230192	X	37570	-0-	-192622	-0-	33746	3	3824	9	Y	3476	3439	1	15	8	45
12	43472	X	43472	-0-	-0-	-0-	39113	3	4359	9	Y	3963	3952	0	34	8	22
01	45849	X	38160	-0-	-7689	-0-	34375	3	9	4	Y	3433	3421	0			34
							3776	9									
02	41412	X	34918	-0-	-6494	-0-	31026	3	2	4	Y	3536	3508	0	23	8	39
							3890	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54810	X	53739	-0-	-1071	-0-	51401	3	2338	9	N	2125	2198	1	8	8	134
10	58528	X	53907	-0-	-4621	-0-	51311	3	2596	9	N	2360	2333	1	8	8	153
11	54870	X	44283	-0-	-10587	-0-	42337	3	1946	9	N	1769	1655	1	5	8	262
12	56699	X	52294	-0-	-4405	-0-	49898	3	2396	9	N	2178	2229	0	13	8	198
01	56110	X	50700	-0-	-5410	-0-	48303	3	2397	9	N	2179	2046	0	11	8	320
02	50148	X	46165	-0-	-3983	-0-	44017	3	2148	9	N	1953	2040	0	10	8	223

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
09	DLQ G-10		35251	-0-	35251	108916	33654	3	1597	9	Y	1452	1498	0	3	8	26
10	DLQ G-10		33503	-0-	33503	142419	31934	3	1569	9	Y	1426	1398	0	3	8	51
11	171969	X	29550	-0-	-142419	-0-	28413	3	1137	9	Y	1034	1000	0	3	8	82
12	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	33185	3	1560	9	Y	1418	1458	0	7	8	35
01	36611	X	34383	-0-	-2228	-0-	32760	3	1623	9	Y	1475	1348	0	6	8	156
02	32900	X	31016	-0-	-1884	-0-	29546	3	1470	9	Y	1336	1442	0	7	8	43

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
09	30090	X	28190	-0-	-1900	-0-	26543	3	411	4	Y	1124	1111	1	10	8	190
							1236	9									
10	31372	X	30955	-0-	-417	-0-	29559	3	119	4	Y	1161	1122	1	22	8	207
							1277	9									
11	30090	X	26733	-0-	-3357	-0-	25660	3	35	4	Y	944	741	1	12	8	398
							1038	9									
12	30442	X	30048	-0-	-394	-0-	27311	3	1525	4	Y	1102	1310	1	28	8	162
							1212	9									
01	30969	X	29101	-0-	-1868	-0-	27299	3	413	4	Y	1263	1099	1	22	8	304
							1389	9									
02	27972	X	23950	-0-	-4022	-0-	22054	3	700	4	Y	1087	1121	1	17	8	253
							1196	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	14610	-0-	14610	44639	13927	3	683	9	Y	621	683	0	3	8	34
10	DLQ G-10	14071	-0-	14071	58710	13098	3	241	4	Y	665	638	0	11	8	50
						732	9									
11	71317 X	12607	-0-	-58710	-0-	11399	3	309	4	Y	817	684	0	2	8	181
						899	9									
12	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13234	3	7	4	Y	609	759	0	3	8	28
						670	9									
01	15407 X	14559	-0-	-848	-0-	13785	3	18	4	Y	687	684	0	2	8	29
						756	9									
02	13636 X	11214	-0-	-2422	-0-	10564	3	2	4	Y	589	547	0	3	8	68
						648	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

09	DLQ G-10	15148	-0-	15148	47648	14303	3	845	9	Y	768	821	0	2	8	42
10	DLQ G-10	13772	-0-	13772	61420	12715	3	226	4	Y	755	738	0	2	8	57
						831	9									
11	73873 X	12453	-0-	-61420	-0-	11563	3	293	4	Y	543	478	0	2	8	120
						597	9									
12	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	14189	3	7	4	Y	786	866	0	4	8	36
						865	9									
01	16461 X	15289	-0-	-1172	-0-	14447	3	17	4	Y	750	750	0	4	8	32
						825	9									
02	14140 X	11942	-0-	-2198	-0-	11245	3	2	4	Y	632	588	0	3	8	73
						695	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

09	53490 X	50995	-0-	-2495	-0-	48596	3	108	4	N	2083	2224	1	29	8	128
						2291	9									
10	56544 X	51577	-0-	-4967	-0-	49167	3	98	4	N	2102	2070	1	9	8	151
						2312	9									
11	53490 X	43068	-0-	-10422	-0-	39660	3	1352	4	N	1869	1660	1	6	8	354
						2056	9									
12	54746 X	50022	-0-	-4724	-0-	47648	3	2	4	N	2156	2371	0	14	8	125
						2372	9									
01	54343 X	49323	-0-	-5020	-0-	47033	3	2290	9	N	2082	1956	0	11	8	240
02	47600 X	44748	-0-	-2852	-0-	42660	3	2088	9	N	1898	1935	0	11	8	192

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

09	38100 X	35112	-0-	-2988	-0-	32877	3	2235	9	N	2032	2066	1	10	8	98
10	39370 X	33594	-0-	-5776	-0-	31169	3	126	4	N	2090	2005	1	13	8	170
						2299	9									
11	38100 X	27819	-0-	-10281	-0-	25994	3	28	4	N	1634	1610	1	7	8	187
						1797	9									
12	38378 X	30657	-0-	-7721	-0-	28514	3	62	4	N	1892	1934	0	14	8	131
						2081	9									
01	36797 X	8875	-0-	-27922	-0-	126	3	113	4	N	7851	7865	0			117
						8636	9									
02	32760 X	24461	-0-	-8299	-0-	21654	3	1310	4	N	1361	1213	0	11	8	254
						1497	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 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
09	60240 X	54889	-0-	-5351	-0-	51354	3	3535	9	N	3214	3343	1	12	8	112
10	64480 X	56021	-0-	-8459	-0-	52481	3	3540	9	N	3218	3130	1	22	8	178
11	60750 X	46653	-0-	-14097	-0-	43888	3	2765	9	N	2514	2485	1	12	8	195
12	62775 X	60144	-0-	-2631	-0-	56723	3	3421	9	N	3110	3224	0	25	8	56
01	62775 X	59592	-0-	-3183	-0-	56014	3	3578	9	N	3253	3016	0	23	8	270
*02	52594 X	52594	-0-	-0-	-0-	49484	3	3110	9	N	2827	2935	0	20	8	142

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

09	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	54771	3	304	4	N	1506	1785	1	3	8	141
						1657	9									
10	53537 X	52363	-0-	-1174	-0-	50728	3	285	4	N	1227	741	1	7	8	620
						1350	9									
11	49800 X	43036	-0-	-6764	-0-	41914	3	207	4	N	832	880	1	3	8	569
						915	9									
12	58621 X	47474	-0-	-11147	-0-	46210	3	34	4	N	1118	1442	1	10	8	235
						1230	9									
01	58621 X	45495	-0-	-13126	-0-	44169	3	77	4	N	1135	1205	1	6	8	159
						1249	9									
02	52948 X	40020	-0-	-12928	-0-	39046	3	83	4	N	810	654	1	7	8	308
						891	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

09	37410 X	37333	-0-	-77	-0-	35861	3	1472	9	N	1338	1248	1	4	8	195
10	39897 X	36578	-0-	-3319	-0-	35136	3	1442	9	N	1311	1321	1	10	8	175
11	37410 X	31233	-0-	-6177	-0-	29977	3	1256	9	N	1142	1085	1	3	8	229
12	38564 X	35428	-0-	-3136	-0-	33998	3	1430	9	N	1300	1418	0	8	8	103
01	38564 X	35987	-0-	-2577	-0-	34334	3	1653	9	N	1503	1478	0	6	8	122
02	34832 X	31981	-0-	-2851	-0-	30596	3	1385	9	N	1259	1254	0	5	8	122

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

09	35250 X	32406	-0-	-2844	-0-	29139	3	29	4	N	2944	2926	1	10	8	131
						3238	9									
10	39680 X	31598	-0-	-8082	-0-	28488	3	85	4	N	2750	2726	1	10	8	145
						3025	9									
11	38400 X	31241	-0-	-7159	-0-	28066	3	104	4	N	2792	2759	1	16	8	162
						3071	9									
12	39680 X	37077	-0-	-2603	-0-	33204	3	245	4	N	3298	3330	0	21	8	109
						3628	9									
01	39436 X	39436	-0-	-0-	-0-	35862	3	3574	9	N	3249	3138	0	26	8	194
*02	34774 X	34774	-0-	-0-	-0-	31804	3	25	4	N	2677	2717	0	18	8	136
						2945	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

09	DLQ G-10	40409	-0-	40409	131104	37041	3	3368	9	Y	3062	3106	0	7	8	29
10	DLQ G-10	34265	-0-	34265	165369	31061	3	3204	9	Y	2913	2902	0	14	8	26
11	200291 X	34922	-0-	-165369	-0-	32121	3	2801	9	Y	2546	2522	0	10	8	40
12	39436 X	39436	-0-	-0-	-0-	36089	3	3347	9	Y	3043	3016	0	18	8	49
01	43927 X	39021	-0-	-4906	-0-	35688	3	3333	9	Y	3030	3010	0	10	8	59
02	37716 X	35244	-0-	-2472	-0-	32248	3	77	4	Y	2654	2661	0	18	8	34
						2919	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27420	X	26357	-0-	-1063	-0-	24531	3	1826	9	N	1660	1684	1	5	8	251
10	28830	X	26149	-0-	-2681	-0-	24234	3	50	4	N	1695	1691	1	5	8	250
							1865	9									
11	27420	X	22723	-0-	-4697	-0-	21084	3	1639	9	N	1490	1312	1	3	8	425
12	27869	X	26064	-0-	-1805	-0-	24166	3	1898	9	N	1725	2005	1	10	8	135
01	27249	X	25872	-0-	-1377	-0-	23979	3	1893	9	N	1721	1691	1	7	8	158
02	24612	X	23459	-0-	-1153	-0-	21802	3	1657	9	N	1506	1303	1	7	8	354

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
09	14760	X	14507	-0-	-253	-0-	12553	3	1954	9	N	1776	1764	1	14	8	142
10	15593	X	14704	-0-	-889	-0-	12327	3	120	4	N	2052	1930	1	125	8	139
							2257	9									
11	15090	X	10015	-0-	-5075	-0-	8608	3	1407	9	N	1279	1298	1	3	8	117
12	15593	X	15030	-0-	-563	-0-	12798	3	2232	9	N	2029	2046	0			100
01	15004	X	13092	-0-	-1912	-0-	11123	3	1969	9	N	1790	1757	0			133
02	13552	X	11865	-0-	-1687	-0-	10145	3	1720	9	N	1564	1370	0	8	8	319

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47055	X	47055	-0-	-0-	-0-	39710	3	323	4	Y	6384	6209	0	190	8	188
							7022	9									
10	44454	X	40755	-0-	-3699	-0-	34985	3	478	4	Y	4811	4768	0	156	8	75
							5292	9									
11	43020	X	35146	-0-	-7874	-0-	30292	3	593	4	Y	3874	3854	0	63	8	32
							4261	9									
12	48639	X	37827	-0-	-10812	-0-	32829	3	689	4	Y	3917	3751	0	146	8	52
							4309	9									
01	48639	X	36734	-0-	-11905	-0-	32170	3	650	4	Y	3558	3467	0	132	8	11
							3914	9									
02	43932	X	35063	-0-	-8869	-0-	30836	3	519	4	Y	3371	3245	0	95	8	42
							3708	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 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
09	63720	X	61081	-0-	-2639	-0-	58681	3	2400	9	N	2182	2101	1	12	8	181
10	66464	X	59916	-0-	-6548	-0-	57498	3	2418	9	N	2198	2088	1	11	8	280
11	63720	X	52804	-0-	-10916	-0-	50656	3	2148	9	N	1953	2060	1	8	8	165
12	64263	X	59466	-0-	-4797	-0-	56962	3	2504	9	N	2276	2229	0	16	8	196
01	63643	X	58393	-0-	-5250	-0-	55841	3	2552	9	N	2320	2318	0	13	8	185
02	57008	X	52320	-0-	-4688	-0-	50133	3	2187	9	N	1988	2003	0	13	8	157

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90270	X	88019	-0-	-2251	-0-	83298	3	1421	4	N	3000	2987	1	13	8	239
							3300	9									
10	97340	X	88733	-0-	-8607	-0-	81365	3	3996	4	N	3065	2971	1	11	8	322
							3372	9									
11	90270	X	75028	-0-	-15242	-0-	58565	3	13505	4	N	2689	2666	1	6	8	339
							2958	9									
12	92628	X	86032	-0-	-6596	-0-	80876	3	1943	4	N	2921	2925	0	16	8	319
							3213	9									
01	91109	X	85458	-0-	-5651	-0-	80638	3	1501	4	N	3017	3100	0	11	8	225
							3319	9									
02	82152	X	75937	-0-	-6215	-0-	73056	3	145	4	N	2487	2479	0	11	8	222
							2736	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
09	DLQ G-10	17288	-0-	17288	54004	16364	3	924	9	Y	840	939	0	1	8	63
10	DLQ G-10	15949	-0-	15949	69953	15015	3	934	9	Y	849	841	0	3	8	68
11	83308 X	13355	-0-	-69953	-0-	12554	3	801	9	Y	728	740	0	2	8	54
12	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	15139	3	1068	9	Y	971	969	0	5	8	51
01	17856 X	16072	-0-	-1784	-0-	15244	3	828	9	Y	753	744	0	5	8	55
02	16128 X	14143	-0-	-1985	-0-	13165	3	978	9	Y	889	872	0	3	8	69

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

09	103170 X	52889	-0-	-50281	-0-	51006	3	1883	9	N	1712	1709	1	20	8	155
10	59923 X	53672	-0-	-6251	-0-	51518	3	2154	9	N	1958	1898	1	10	8	205
11	53370 X	46041	-0-	-7329	-0-	44184	3	1857	9	N	1688	1623	1	6	8	264
12	55149 X	52539	-0-	-2610	-0-	50368	3	2171	9	N	1974	2019	0	14	8	205
01	54715 X	51579	-0-	-3136	-0-	49446	3	2133	9	N	1939	1936	0	11	8	197
02	49364 X	46789	-0-	-2575	-0-	44950	3	1839	9	N	1672	1728	0	11	8	130

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

09	DLQ G-10	3629	-0-	3629	41417	2922	3	40	4	Y	606	1188	1	5	8	196
						667	9									
10	DLQ G-10	27804	-0-	27804	69221	42	1	21809	3	Y	4923	4295	1	16	8	808
						538	4	5415	9							
11	87150 X	17929	-0-	-69221	-0-	100	1	12924	3	Y	3259	2945	1	10	8	1112
						1320	4	3585	9							
12	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	114	1	12428	3	Y	2727	3438	1	26	8	375
						115	4	3000	9							
01	18972 X	13340	-0-	-5632	-0-	86	1	10856	3	Y	2147	2122	1	18	8	382
						36	4	2362	9							
02	17136 X	12479	-0-	-4657	-0-	76	1	10091	3	Y	2087	1746	1	13	8	710
						16	4	2296	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

09	DLQ G-10	35356	-0-	35356	107750	33715	3	69	4	Y	1429	1447	0	4	8	18
						1572	9									
10	DLQ G-10	34971	-0-	34971	142721	33272	3	199	4	Y	1364	1360	0	4	8	18
						1500	9									
11	171752 X	29031	-0-	-142721	-0-	27179	3	575	4	Y	1161	1164	0	2	8	13
						1277	9									
12	33294 X	33294	-0-	-0-	-0-	31831	3	1463	9	Y	1330	1314	0	6	8	23
01	36549 X	30674	-0-	-5875	-0-	29229	3	75	4	Y	1245	1253	0	5	8	10
						1370	9									
02	33012 X	30242	-0-	-2770	-0-	28809	3	1	4	Y	1302	1221	0	4	8	87
						1432	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

09	64500 X	60769	-0-	-3731	-0-	58465	3	228	4	N	1887	1834	1	9	8	195
						2076	9									
10	66650 X	61489	-0-	-5161	-0-	59329	3	111	4	N	1863	1860	1	8	8	190
						2049	9									
11	64500 X	50468	-0-	-14032	-0-	48715	3	1	4	N	1593	1600	1	5	8	178
						1752	9									
12	64139 X	58306	-0-	-5833	-0-	56249	3	2057	9	N	1870	1863	0	12	8	173
01	63457 X	58810	-0-	-4647	-0-	56751	3	2059	9	N	1872	1869	0	9	8	167
02	56728 X	52588	-0-	-4140	-0-	50835	3	1753	9	N	1594	1571	0	9	8	181

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	18662	3	25	4	N	703	867	1	3	8	128
						773	9									
10	21235 X	16424	-0-	-4811	-0-	15615	3	66	4	N	675	647	1	8	8	148
						743	9									
11	20010 X	14468	-0-	-5542	-0-	13614	3	289	4	N	514	571	1	2	8	89
						565	9									
12	20677 X	17905	-0-	-2772	-0-	17044	3	861	9	N	783	610	0	185	1	73
												4	8			
01	20677 X	17355	-0-	-3322	-0-	16510	3	845	9	N	768	543	0	190	1	106
												2	8			
02	18172 X	14191	-0-	-3981	-0-	13568	3	623	9	N	566	547	0	2	8	123

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

09	DLQ G-10	20692	-0-	20692	65031	19603	3	1089	9	Y	990	1144	0	4	8	74
10	DLQ G-10	20163	-0-	20163	85194	19034	3	1129	9	Y	1026	1015	0	3	8	82
11	101419 X	16225	-0-	-85194	-0-	15321	3	904	9	Y	822	841	0	2	8	61
12	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	19262	3	1225	9	Y	1114	1109	0	7	8	59
01	21638 X	19942	-0-	-1696	-0-	18794	3	1148	9	Y	1044	1022	0	4	8	77
02	19320 X	17680	-0-	-1640	-0-	16790	3	890	9	Y	809	820	0	4	8	62

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

09	53490 X	47147	-0-	-6343	-0-	40945	3	13	4	Y	5626	5590	0	133	8	75
						6189	9									
10	55273 X	49908	-0-	-5365	-0-	43254	3	51	4	Y	6003	5901	0	101	8	76
						6603	9									
11	53490 X	43196	-0-	-10294	-0-	37435	3	85	4	Y	5160	5056	0	83	8	97
						5676	9									
12	51367 X	48499	-0-	-2868	-0-	42182	3	12	4	Y	5732	5565	0	164	8	100
						6305	9									
01	50003 X	47597	-0-	-2406	-0-	41579	3	2	4	Y	5469	5304	0	108	8	157
						6016	9									
*02	45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	40068	3	1	4	Y	4900	4865	0	120	8	72
						5390	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

09	DLQ G-10	22422	-0-	22422	70756	21374	3	1048	9	Y	953	1114	0	2	8	71
10	DLQ G-10	21997	-0-	21997	92753	20898	3	1099	9	Y	999	987	0	3	8	80
11	110727 X	17974	-0-	-92753	-0-	17119	3	855	9	Y	777	797	0	2	8	58
12	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	20736	3	1255	9	Y	1141	1134	0	5	8	60
01	23746 X	21691	-0-	-2055	-0-	20312	3	1379	9	Y	1254	1217	0	4	8	93
02	20916 X	19152	-0-	-1764	-0-	18321	3	831	9	Y	755	787	0	3	8	58

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

09	310813 X	310813	-0-	-0-	-0-	294937	3	22	4	Y	14413	14583	0	178
						15854	9							
10	402745 X	402745	-0-	-0-	-0-	385178	3	17567	9	Y	15970	15802	0	346
11	330090 X	330090	-0-	-0-	-0-	850	3	314567	4	Y	13339	13493	0	192
						14673	9							
12	345005 X	345005	-0-	-0-	-0-	328127	3	1354	4	Y	14113	14021	0	284
						15524	9							
01	322671 X	322671	-0-	-0-	-0-	307155	3	1069	4	Y	13134	13181	0	237
						14447	9							
*02	247573 X	247573	-0-	-0-	-0-	235262	3	761	4	Y	10500	10545	0	192
						11550	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62820	X	56916	-0-	-5904	-0-	50904	3	44	4	N	5425	5441	1	23	8	145
							5968	9									
10	64914	X	57070	-0-	-7844	-0-	50944	3	42	4	N	5531	5339	1	44	8	293
							6084	9									
11	62820	X	46917	-0-	-15903	-0-	42086	3	27	4	N	4367	4546	1	16	8	98
							4804	9									
12	61008	X	54119	-0-	-6889	-0-	48392	3	52	4	N	5159	4672	0	35	8	550
							5675	9									
01	60760	X	51964	-0-	-8796	-0-	46598	3	5366	9	N	4878	5218	0	28	8	182
02	53116	X	47972	-0-	-5144	-0-	42987	3	7	4	N	4525	4574	0	27	8	106
							4978	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

09	64440	X	49736	-0-	-14704	-0-	43721	3	6015	9	N	5468	5515	1	37	8	64
10	77159	X	50638	-0-	-26521	-0-	44525	3	6113	9	N	5557	5520	1	23	8	78
11	64440	X	38383	-0-	-26057	-0-	33876	3	4507	9	N	4097	3980	1	22	8	173
12	59024	X	41112	-0-	-17912	-0-	36225	3	4887	9	N	4443	4046	0	35	8	535
01	53630	X	40792	-0-	-12838	-0-	36138	3	4654	9	N	4231	4593	0	34	8	139
02	46424	X	36220	-0-	-10204	-0-	32330	3	3890	9	N	3536	3578	0	30	8	67

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

09	37740	X	30614	-0-	-7126	-0-	28185	3	14	4	Y	2195	2188	0	9	8	50
							2415	9									
10	38998	X	32851	-0-	-6147	-0-	30041	3	195	4	Y	2377	2349	0	16	8	62
							2615	9									
11	37740	X	30179	-0-	-7561	-0-	27815	3	45	4	Y	2108	2098	0	17	8	55
							2319	9									
12	36332	X	30257	-0-	-6075	-0-	28119	3	66	4	Y	1884	1883	0	27	8	29
							2072	9									
01	32860	X	31920	-0-	-940	-0-	29850	3	110	4	Y	1782	1750	0	26	8	35
							1960	9									
02	29680	X	26221	-0-	-3459	-0-	24265	3	223	4	Y	1575	1546	0	18	8	46
							1733	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

09	80670	X	74769	-0-	-5901	-0-	65500	3	450	4	N	8017	8142	1	18	8	315
							8819	9									
10	85994	X	65396	-0-	-20598	-0-	57461	3	300	4	N	6941	6918	1	39	8	299
							7635	9									
11	80670	X	56279	-0-	-24391	-0-	49868	3	67	4	N	5767	5893	1	19	8	154
							6344	9									
12	77252	X	73579	-0-	-3673	-0-	62283	3	342	4	N	9958	9934	0	47	8	131
							10954	9									
01	77252	X	67451	-0-	-9801	-0-	60692	3	42	4	N	6106	6018	0	49	8	170
							6717	9									
02	69776	X	60334	-0-	-9442	-0-	53070	3	297	4	N	6334	6347	0	31	8	126
							6967	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61200	X	57224	-0-	-3976	-0-	53977	3	678	4	N	2335	2377	1	6	8	184
							2569	9									
10	64759	X	57661	-0-	-7098	-0-	52919	3	1991	4	N	2501	2053	1	9	8	623
							2751	9									
11	61200	X	45666	-0-	-15534	-0-	42207	3	1446	4	N	1830	2080	1	6	8	367
							2013	9									
12	62124	X	56835	-0-	-5289	-0-	54167	3	3	4	N	2423	2243	1	16	8	531
							2665	9									
01	60791	X	51025	-0-	-9766	-0-	48673	3	2352	9	N	2138	2443	1	12	8	214
02	53396	X	50860	-0-	-2536	-0-	48550	3	2310	9	N	2100	1872	1	11	8	431

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82298	X	82298	-0-	-0-	-0-	77954	3	668	4	N	3342	3535	1	8	8	324
							3676	9									
10	83452	X	80156	-0-	-3296	-0-	75114	3	1244	4	N	3453	3195	1	11	8	571
							3798	9									
11	79830	X	63542	-0-	-16288	-0-	58721	3	1966	4	N	2595	2618	1	8	8	540
							2855	9									
12	85033	X	67135	-0-	-17898	-0-	63887	3	125	4	N	2839	3182	1	19	8	178
							3123	9									
01	85033	X	69592	-0-	-15441	-0-	66356	3	179	4	N	2779	2608	1	15	8	334
							3057	9									
02	76804	X	66796	-0-	-10008	-0-	63796	3	73	4	N	2661	2437	1	16	8	542
							2927	9									

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
09	94200	X	88802	-0-	-5398	-0-	74697	3	953	4	N	11956	11949	0	29	8	112
							13152	9									
10	100905	X	80376	-0-	-20529	-0-	66019	3	2347	4	N	10918	10875	0	41	8	114
							12010	9									
11	96300	X	70333	-0-	-25967	-0-	53668	3	5667	4	N	9998	9915	0	30	8	167
							10998	9									
12	99510	X	81509	-0-	-18001	-0-	68440	3	416	4	N	11503	11490	0	68	8	112
							12653	9									
01	96348	X	82241	-0-	-14107	-0-	69916	3	87	4	N	11125	11043	0	57	8	137
							12238	9									
02	82880	X	73002	-0-	-9878	-0-	62369	3	29	4	N	9640	9587	0	56	8	134
							10604	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104700	X	99559	-0-	-5141	-0-	94592	3	616	4	N	3955	4167	1	28	8	162
							4351	9									
10	115413	X	99729	-0-	-15684	-0-	93513	3	1577	4	N	4217	4053	1	24	8	302
							4639	9									
11	106560	X	80842	-0-	-25718	-0-	69103	3	7737	4	N	3638	3745	1	11	8	184
							4002	9									
12	110112	X	96013	-0-	-14099	-0-	85741	3	5714	4	N	4144	3972	1	32	8	324
							4558	9									
01	102889	X	92508	-0-	-10381	-0-	85302	3	2882	4	N	3931	4031	1	23	8	201
							4324	9									
02	92932	X	81556	-0-	-11376	-0-	76784	3	679	4	N	3721	3308	1	22	8	592
							4093	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62520	X	58178	-0-	-4342	-0-	52787	3	1837	4	N	3231	2945	1	18	8	399
							3554	9									
10	67642	X	59065	-0-	-8577	-0-	53660	3	1820	4	N	3259	3511	1	13	8	134
							3585	9									
11	62520	X	39964	-0-	-22556	-0-	37631	3	16	4	N	2106	2104	1	16	8	120
							2317	9									
12	62310	X	61992	-0-	-318	-0-	58513	3	3479	9	N	3163	3150	0	19	8	114
01	62310	X	48383	-0-	-13927	-0-	43493	3	2013	4	N	2615	2651	0	11	8	67
							2877	9									
02	54292	X	45223	-0-	-9069	-0-	41164	3	902	4	N	2870	2849	0	15	8	73
							3157	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

09	123392	X	123392	-0-	-0-	-0-	112077	3	158	4	N	10143	10207	0	42	8	131
							11157	9									
10	103481	X	103481	-0-	-0-	-0-	93620	3	461	4	N	8545	8473	0	61	8	142
							9400	9									
11	49888	X	49888	-0-	-0-	-0-	43338	3	2072	4	N	4071	4042	0	17	8	154
							4478	9									
12	117599	X	117599	-0-	-0-	-0-	105977	3	660	4	N	9965	9902	0	77	8	140
							10962	9									
01	109537	X	109537	-0-	-0-	-0-	99889	3	533	4	N	8286	8156	0	47	8	223
							9115	9									
*02	73346	X	73346	-0-	-0-	-0-	66381	3	476	4	N	5899	5566	0	42	8	514
							6489	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

09	DLQ G-10		49197	-0-	49197	154242	45625	3	3572	9	Y	3247	3289	0	11	8	30
10	DLQ G-10		47819	-0-	47819	202061	44159	3	3660	9	Y	3327	3307	0	20	8	30
11	249341	X	47280	-0-	-202061	-0-	44476	3	2804	9	Y	2549	2525	0	14	8	40
12	50508	X	50508	-0-	-0-	-0-	46500	3	4008	9	Y	3644	3599	0	26	8	59
01	49972	X	45485	-0-	-4487	-0-	42047	3	3438	9	Y	3125	3109	0	14	8	61
02	45136	X	36416	-0-	-8720	-0-	33348	3	79	4	Y	2717	2721	0	22	8	35
							2989	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

09	DLQ G-10		52414	-0-	52414	173679	49556	3	2858	9	Y	2598	2636	0	8	8	24
10	DLQ G-10		49237	-0-	49237	222916	46367	3	2870	9	Y	2609	2594	0	16	8	23
11	265442	X	42526	-0-	-222916	-0-	40269	3	2257	9	Y	2052	2032	0	11	8	32
12	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	46253	3	2550	9	Y	2318	2292	0	21	8	37
01	54467	X	51022	-0-	-3445	-0-	48275	3	2747	9	Y	2497	2475	0	11	8	48
02	48916	X	43172	-0-	-5744	-0-	41049	3	77	4	Y	1860	1869	0	15	8	24
							2046	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

09	DLQ G-10		53968	-0-	53968	174567	50640	3	3328	9	Y	3025	3055	0	26	8	28
10	DLQ G-10		45406	-0-	45406	219973	42498	3	158	4	Y	2500	2458	0	48	8	22
							2750	9									
11	263344	X	43371	-0-	-219973	-0-	39206	3	913	4	Y	2956	2898	0	34	8	46
							3252	9									
12	50604	X	50604	-0-	-0-	-0-	47315	3	27	4	Y	2965	2902	0	62	8	47
							3262	9									
01	57102	X	49099	-0-	-8003	-0-	46208	3	2891	9	Y	2628	2592	0	32	8	51
02	50372	X	48107	-0-	-2265	-0-	45315	3	108	4	Y	2440	2432	0	28	8	31
							2684	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	285954	-0-	285954	2484829	256541	3	2594	4	Y	24381	24067	0	144	8	488
							26819	9									
*10	0	W	279127	-0-	279127	2763956	255074	3	1592	4	Y	20419	20367	0	154	8	386
							22461	9									
*11	0	W	470750	-0-	470750	3234706	433539	3	6298	4	Y	28103	28002	0	56	8	431
							30913	9									
*12	0	W	604358	-0-	604358	3839064	570427	3	305	4	Y	30569	30646	0	63	8	291
							33626	9									
*01	0	W	659910	-0-	659910	4498974	624166	3	18	4	Y	32478	32147	0	187	8	435
							35726	9									
02	0	W	544320	-0-	544320	5043294	513784	3	21	4	Y	27741	27627	0	42	8	507
							30515	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

09	79475	X	79475	-0-	-0-	-0-	71217	3	8258	9	Y	7507	7345	1	72	8	257
10	68066	X	68066	-0-	-0-	-0-	61728	3	6338	9	Y	5762	5495	1	36	8	488
11	54000	X	48667	-0-	-5333	-0-	44715	3	3952	9	Y	3593	4001	1	16	8	64
12	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	57705	3	5482	9	Y	4984	4934	1	47	8	67
01	55800	X	49325	-0-	-6475	-0-	45923	3	3402	9	Y	3093	3113	1	32	8	15
*02	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	52901	3	5005	9	Y	4550	4438	1	43	8	84

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

09	DLQ G-10		69385	-0-	69385	220936	65556	3	3829	9	Y	3481	3566	1	19	8	24
10	DLQ G-10		68869	-0-	68869	289805	64968	3	3901	9	Y	3546	3510	1	34	8	26
11	348360	X	58555	-0-	-289805	-0-	55380	3	3175	9	Y	2886	2858	1	16	8	38
12	62738	X	62738	-0-	-0-	-0-	58466	3	4272	9	Y	3884	3863	0	38	8	21
01	71982	X	56638	-0-	-15344	-0-	53323	3	15	4	Y	3000	2991	0			30
							3300	9									
02	64764	X	50124	-0-	-14640	-0-	47206	3	2	4	Y	2651	2616	0	36	8	29
							2916	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

09	DLQ G-10		71848	-0-	71848	226140	66753	3	5095	9	Y	4632	4723	1	19	8	32
10	DLQ G-10		73053	-0-	73053	299193	67763	3	5290	9	Y	4809	4773	1	33	8	35
11	357151	X	57958	-0-	-299193	-0-	53694	3	4264	9	Y	3876	3844	1	16	8	51
12	65040	X	65040	-0-	-0-	-0-	60295	3	4745	9	Y	4314	4304	0	37	8	24
01	71610	X	60140	-0-	-11470	-0-	55761	3	4379	9	Y	3981	3966	0			39
02	64680	X	53645	-0-	-11035	-0-	49180	3	2	4	Y	4057	4024	0	28	8	44
							4463	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

09	DLQ G-10		73122	-0-	73122	233114	68932	3	4190	9	Y	3809	3868	1	12	8	27
10	DLQ G-10		69254	-0-	69254	302368	65464	3	3790	9	Y	3445	3426	1	21	8	25
11	359917	X	57549	-0-	-302368	-0-	54946	3	2603	9	Y	2366	2350	1	10	8	31
12	59900	X	59900	-0-	-0-	-0-	57147	3	2753	9	Y	2503	2498	0	22	8	14
01	79050	X	57064	-0-	-21986	-0-	54184	3	2880	9	Y	2618	2606	0			26
02	68236	X	49084	-0-	-19152	-0-	46419	3	1	4	Y	2422	2405	0	17	8	26
							2664	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	27656	-0-	27656	96299	26419 3 1234 9	3	4	Y	1122	1156 0			18
10	DLQ G-10	32625	-0-	32625	128924	30957 3 1298 9	370	4	Y	1180	1174 0			24
11	145096 X	16172	-0-	-128924	-0-	15170 3 990 9	12	4	Y	900	903 0			21
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	15143 3 1074 9	66	4	Y	976	967 0			30
01	32612 X	15425	-0-	-17187	-0-	14469 3	956	9	Y	869	865 0			34
02	29456 X	11362	-0-	-18094	-0-	10661 3 699 9	2	4	Y	635	639 0	2	8	28

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

09	DLQ G-10	81824	-0-	81824	618646	73953 3 7687 9	184	4	Y	6988	6574 0	27	8	650
10	DLQ G-10	125128	-0-	125128	743774	109471 3 15521 9	136	4	Y	14110	14122 0	114	8	524
11	924329 X	180555	-0-	-743774	-0-	155335 3 21344 9	3876	4	Y	19404	19500 0	76	8	352
12	220585 X	220585	-0-	-0-	-0-	192835 3 25207 9	2543	4	Y	22915	22851 0	139	8	277
01	229804 X	229804	-0-	-0-	-0-	203189 3 24899 9	1716	4	Y	22635	22461 0	134	8	317
*02	206386 X	206386	-0-	-0-	-0-	183493 3 21893 9	1000	4	Y	19903	19807 0	140	8	273

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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

09	DLQ G-10	110540	-0-	110540	349951	103246 3 7119 9	175	4	Y	6472	6572 0	25	8	256
10	DLQ G-10	110376	-0-	110376	460327	102766 3 7277 9	333	4	Y	6615	6752 0	29	8	90
11	556494 X	96167	-0-	-460327	-0-	89317 3 5855 9	995	4	Y	5323	5271 0	21	8	121
12	113431 X	113431	-0-	-0-	-0-	105947 3 7483 9	1	4	Y	6803	6756 0	53	8	115
01	114235 X	97792	-0-	-16443	-0-	91189 3 6536 9	67	4	Y	5942	5877 0	42	8	138
02	103180 X	88930	-0-	-14250	-0-	83668 3	5262	9	Y	4784	4565 0	43	8	314

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	125811	-0-	125811	410377	117317	3	199	4	Y	7541	7683	0	29	8	299
						8295	9									
10	DLQ G-10	123212	-0-	123212	533589	114423	3	371	4	Y	7653	7814	0	34	8	104
						8418	9									
11	637165 X	103576	-0-	-533589	-0-	95930	3	1069	4	Y	5979	5924	0	23	8	136
						6577	9									
12	119419 X	119419	-0-	-0-	-0-	111420	3	1	4	Y	7271	7227	0	57	8	123
						7998	9									
01	136958 X	120863	-0-	-16095	-0-	112494	3	82	4	Y	7534	7429	0	53	8	175
						8287	9									
02	117432 X	107688	-0-	-9744	-0-	100340	3	7348	9	Y	6680	6358	0	59	8	438

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

09	DLQ G-10	103085	-0-	103085	326272	100089	3	170	4	Y	2569	2612	0	10	8	102
						2826	9									
10	DLQ G-10	105015	-0-	105015	431287	101707	3	330	4	Y	2707	2760	0	12	8	37
						2978	9									
11	510960 X	79673	-0-	-431287	-0-	76676	3	854	4	Y	1948	1933	0	8	8	44
						2143	9									
12	94002 X	94002	-0-	-0-	-0-	91247	3	1	4	Y	2504	2486	0	20	8	42
						2754	9									
01	106950 X	90700	-0-	-16250	-0-	87893	3	64	4	Y	2494	2460	0	18	8	58
						2743	9									
02	96208 X	79085	-0-	-17123	-0-	76861	3	2224	9	Y	2022	1929	0	18	8	133

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

09	DLQ G-10	99671	-0-	99671	319771	95619	3	162	4	Y	3536	3601	0	14	8	140
						3890	9									
10	DLQ G-10	96618	-0-	96618	416389	92192	3	299	4	Y	3752	3825	0	16	8	51
						4127	9									
11	497652 X	81263	-0-	-416389	-0-	77115	3	859	4	Y	2990	2961	0	12	8	68
						3289	9									
12	91155 X	91155	-0-	-0-	-0-	87392	3	1	4	Y	3420	3403	0	27	8	58
						3762	9									
01	104129 X	88125	-0-	-16004	-0-	84595	3	62	4	Y	3153	3116	0	22	8	73
						3468	9									
02	93016 X	77737	-0-	-15279	-0-	74788	3	2949	9	Y	2681	2554	0	24	8	176

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

09	DLQ G-10	84341	-0-	84341	275478	81820	3	139	4	Y	2165	2216	0	8	8	86
						2382	9									
10	DLQ G-10	86396	-0-	86396	361874	83577	3	271	4	Y	2316	2360	0	10	8	32
						2548	9									
11	430909 X	69035	-0-	-361874	-0-	66304	3	739	4	Y	1811	1795	0	7	8	41
						1992	9									
12	77803 X	77803	-0-	-0-	-0-	75496	3	1	4	Y	2096	2086	0	16	8	35
						2306	9									
01	91667 X	75524	-0-	-16143	-0-	73228	3	54	4	Y	2038	2012	0	14	8	47
						2242	9									
02	78708 X	68028	-0-	-10680	-0-	65664	3	2364	9	Y	2149	2036	0	19	8	141

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82591	X	82591	-0-	-0-	-0-	70832	3	3353	4	Y	7642	7684	1	10	8	508
							8406	9									
10	80552	X	80552	-0-	-0-	-0-	72002	3	272	4	Y	7525	7054	1	20	8	959
							8278	9									
11	69156	X	69156	-0-	-0-	-0-	61788	3	418	4	Y	6318	6587	1	10	8	680
							6950	9									
12	77842	X	77842	-0-	-0-	-0-	68572	3	1987	4	Y	6621	6388	1	26	8	887
							7283	9									
01	74794	X	74794	-0-	-0-	-0-	66576	3	1023	4	Y	6541	7023	1	20	8	385
							7195	9									
*02	61389	X	61389	-0-	-0-	-0-	54474	3	558	4	Y	5779	5361	1	15	8	788
							6357	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102000	X	78396	-0-	-23604	-0-	1133	1	61608	3	N	4496	4267	1	35	8	382
							10709	4	4946	9							
10	105400	X	76708	-0-	-28692	-0-	1468	1	65222	3	N	4826	4729	1	44	8	435
							4709	4	5309	9							
11	102000	X	66256	-0-	-35744	-0-	1442	1	56808	3	N	4235	4040	1	39	8	591
							3347	4	4659	9							
12	95852	X	69711	-0-	-26141	-0-	1500	1	60642	3	N	4683	4770	1	63	8	441
							2418	4	5151	9							
01	88877	X	68883	-0-	-19994	-0-	1442	1	56384	3	N	4265	4406	1	49	8	251
							6365	4	4692	9							
02	73164	X	55348	-0-	-17816	-0-	992	1	38009	3	N	3240	3119	1	40	8	332
							12783	4	3564	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94110	X	79681	-0-	-14429	-0-	70337	3	775	4	Y	7790	7792	0	25	8	42
							8569	9									
10	107291	X	87596	-0-	-19695	-0-	78197	3	695	4	Y	7913	7881	0	22	8	52
							8704	9									
11	94110	X	72264	-0-	-21846	-0-	62938	3	1367	4	Y	7235	7215	0	13	8	59
							7959	9									
12	88536	X	77203	-0-	-11333	-0-	69423	3	17	4	Y	7057	7061	0			55
							7763	9									
01	87606	X	77876	-0-	-9730	-0-	70677	3	1	4	Y	6544	6541	0	15	8	43
							7198	9									
02	79128	X	64150	-0-	-14978	-0-	57623	3	86	4	Y	5855	5831	0	9	8	58
							6441	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60060	X	56172	-0-	-3888	-0-	44568	3	487	4	Y	10106	10071	0	45	8	54
							11117	9									
10	68541	X	63302	-0-	-5239	-0-	51896	3	460	4	Y	9951	9920	0	20	8	65
							10946	9									
11	64793	X	64793	-0-	-0-	-0-	54202	3	1376	4	Y	8377	8349	0	25	8	68
							9215	9									
12	58032	X	43376	-0-	-14656	-0-	35133	3	11	4	Y	7484	7493	0			59
							8232	9									
01	63302	X	41824	-0-	-21478	-0-	33826	3	1	4	Y	7270	7249	0	32	8	48
							7997	9									
02	60480	X	40599	-0-	-19881	-0-	33166	3	70	4	Y	6694	6656	0	20	8	66
							7363	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169050	X	132268	-0-	-36782	-0-	12	1	118853	3	N	11296	11518	1	77	8	282
							977	4	12426	9							
10	174685	X	132082	-0-	-42603	-0-	645	1	119076	3	N	10357	9609	1	117	8	913
							968	4	11393	9							
11	169050	X	120112	-0-	-48938	-0-	107510	3	720	4	N	10802	11083	1	38	8	594
							11882	9									
12	160084	X	148808	-0-	-11276	-0-	134935	3	704	4	N	11972	12102	1	71	8	393
							13169	9									
*01	136679	X	8561	-0-	-128118	-0-	7826	3	73	4	Y	602	656	1	4	8	335
							662	9									
02	123452	X	-0-	-0-	-123452	-0-					Y	-0-					335

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

09	DLQ G-10		85920	-0-	85920	231109	78826	3	8	4	Y	6442	6540	0			104
							7086	9									
10	DLQ G-10		83782	-0-	83782	314891	76687	3	685	4	Y	5827	5811	0			120
							6410	9									
11	374592	X	59701	-0-	-314891	-0-	56025	3	24	4	Y	3320	3364	0			76
							3652	9									
12	26825	X	26825	-0-	-0-	-0-	24667	3	94	4	Y	1876	1894	0			58
							2064	9									
01	88784	X	15416	-0-	-73368	-0-	14370	3	1046	9	Y	951	972	0			37
02	80192	X	13863	-0-	-66329	-0-	12943	3	5	4	Y	832	833	0			36
							915	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

09	DLQ G-10		29877	-0-	29877	81991	28022	3	4	4	Y	1683	1625	0	69	8	26
							1851	9									
10	DLQ G-10		29968	-0-	29968	111959	27866	3	366	4	Y	1578	1488	0	85	8	31
							1736	9									
11	136586	X	24627	-0-	-111959	-0-	23154	3	15	4	Y	1325	1281	0	46	8	29
							1458	9									
12	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	22611	3	84	4	Y	1286	1194	0	84	8	37
							1415	9									
01	30876	X	23723	-0-	-7153	-0-	22396	3	1327	9	Y	1206	1135	0	64	8	44
02	27888	X	17267	-0-	-10621	-0-	16188	3	5	4	Y	976	926	0	54	8	40
							1074	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

09	DLQ G-10		19753	-0-	19753	95395	18479	3	3	4	Y	1155	1117	0	32	8	18
							1271	9									
10	DLQ G-10		19320	-0-	19320	114715	17473	3	290	4	Y	1415	1353	0	52	8	28
							1557	9									
11	145661	X	30946	-0-	-114715	-0-	28782	3	19	4	Y	1950	1899	0	35	8	44
							2145	9									
12	35879	X	35879	-0-	-0-	-0-	33525	3	117	4	Y	2034	1953	0	64	8	61
							2237	9									
01	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	33944	3	2477	9	Y	2252	2180	0	48	8	85
02	28896	X	19251	-0-	-9645	-0-	18245	3	4	4	Y	911	917	0	41	8	38
							1002	9									

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
09	DLQ G-10	92500	-0-	92500	291335	87310 3 5181 9	9 4	Y	4710	4810 0		76
10	DLQ G-10	97643	-0-	97643	388978	91732 3 5096 9	815 4	Y	4633	4614 0		95
11	472100 X	83122	-0-	-388978	-0-	78641 3 4447 9	34 4	Y	4043	4045 0		93
12	106734 X	106734	-0-	-0-	-0-	100978 3 5524 9	232 4	Y	5022	4960 0		155
01	101844 X	101844	-0-	-0-	-0-	97042 3	4802 9	Y	4365	4351 0		169
02	88200 X	85118	-0-	-3082	-0-	81060 3 4048 9	10 4	Y	3680	3688 0		161

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	89013 X	89013	-0-	-0-	-0-	80244 3 8587 9	182 4	Y	7806	7592 1	31 8	326
10	82937 X	82937	-0-	-0-	-0-	74391 3 8177 9	369 4	Y	7434	7476 1	37 8	247
11	66894 X	66894	-0-	-0-	-0-	59149 3 6615 9	1130 4	Y	6014	6023 1	27 8	211
12	78829 X	78829	-0-	-0-	-0-	70992 3 7302 9	535 4	Y	6638	6632 0	63 8	154
01	77579 X	77579	-0-	-0-	-0-	70388 3 7123 9	68 4	Y	6475	6490 0	52 8	87
*02	60049 X	60049	-0-	-0-	-0-	53762 3 6082 9	205 4	Y	5529	5455 0	41 8	120

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

09	72090 X	66955	-0-	-5135	-0-	52993 3 13373 9	589 4	Y	12157	12108 0	83 8	65
10	82677 X	68262	-0-	-14415	-0-	54818 3 12962 9	482 4	Y	11784	11740 0	32 8	77
11	72090 X	55275	-0-	-16815	-0-	43086 3 11197 9	992 4	Y	10179	10138 0	35 8	83
12	69192 X	59880	-0-	-9312	-0-	48835 3 11032 9	13 4	Y	10029	10033 0		79
01	69192 X	58989	-0-	-10203	-0-	47996 3 10992 9	1 4	Y	9993	9963 0	43 8	66
02	62496 X	52983	-0-	-9513	-0-	43228 3 9675 9	80 4	Y	8795	8750 0	24 8	87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99870	X	83502	-0-	-16368	-0-	72320	3	795	4	Y	9443	9440	0	40	8	51
							10387	9									
10	111228	X	86574	-0-	-24654	-0-	75128	3	677	4	Y	9790	9760	0	17	8	64
							10769	9									
11	99870	X	76045	-0-	-23825	-0-	64757	3	1456	4	Y	8938	8909	0	20	8	73
							9832	9									
12	90737	X	83185	-0-	-7552	-0-	73576	3	18	4	Y	8719	8724	0			68
							9591	9									
01	86583	X	78551	-0-	-8032	-0-	69122	3	1	4	Y	8571	8561	0	22	8	56
							9428	9									
02	78204	X	68055	-0-	-10149	-0-	59820	3	99	4	Y	7396	7367	0	12	8	73
							8136	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108420	X	57769	-0-	-50651	-0-	54222	3	7	4	Y	3218	3266	0	41	8	51
							3540	9									
10	112034	X	61043	-0-	-50991	-0-	56714	3	611	4	Y	3380	3312	0	50	8	69
							3718	9									
11	108420	X	53415	-0-	-55005	-0-	49586	3	25	4	Y	3458	3421	0	27	8	79
							3804	9									
12	112034	X	68792	-0-	-43242	-0-	63416	3	171	4	Y	4732	4618	0	49	8	144
							5205	9									
01	DLQ G-10		67865	-0-	67865	67865	62955	3	4910	9	Y	4464	4399	0	38	8	171
02	DLQ G-10		55588	-0-	55588	123453	51360	3	7	4	Y	3837	3810	0	32	8	166
							4221	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	2856	3	3	4	Y	470	462	0	47	8	7
							517	9									
10	45756	X	12413	-0-	-33343	-0-	10881	3	263	4	Y	1154	1090	0	48	8	23
							1269	9									
11	36600	X	13824	-0-	-22776	-0-	13049	3	14	4	Y	692	663	0	37	8	15
							761	9									
12	37820	X	14993	-0-	-22827	-0-	14065	3	80	4	Y	771	694	0	70	8	22
							848	9									
01	DLQ G-10		11010	-0-	11010	11010	10373	3	637	9	Y	579	529	0	52	8	20
02	DLQ G-10		9020	-0-	9020	20030	8534	3	3	4	Y	439	398	0	44	8	17
							483	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159300	X	92190	-0-	-67110	-0-	85232	3	6958	9	N	6325	6497	1	13	8	63
10	164610	X	110000	-0-	-54610	-0-	101794	3	8206	9	N	7460	7071	1	32	8	420
11	155190	X	89760	-0-	-65430	-0-	83023	3	70	4	N	6061	6120	0	16	8	345
							6667	9									
12	138322	X	94150	-0-	-44172	-0-	86657	3	145	4	N	6680	6664	0	33	8	328
							7348	9									
01	124310	X	87594	-0-	-36716	-0-	80873	3	18	4	N	6094	6166	0	28	8	228
							6703	9									
02	99344	X	70557	-0-	-28787	-0-	65123	3	308	4	N	4660	4699	0	25	8	164
							5126	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100382	X	100382	-0-	-0-	-0-	91075	3	9307	9	N	8461	8494	1	27	8	249
10	93757	X	93757	-0-	-0-	-0-	85155	3	8602	9	N	7820	7773	1	38	8	258
11	80560	X	80560	-0-	-0-	-0-	72772	3	12	4	N	7069	6997	0	22	8	308
							7776	9									
12	82573	X	82573	-0-	-0-	-0-	74684	3	7889	9	N	7172	6964	0	43	8	473
01	79686	X	79686	-0-	-0-	-0-	72232	3	7454	9	N	6776	6908	0	33	8	308
*02	68444	X	68444	-0-	-0-	-0-	61893	3	6551	9	N	5955	5853	0	31	8	379

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198111	X	198111	-0-	-0-	-0-	180046	3	3618	4	N	13134	13255	1	40	8	334
							14447	9									
10	186454	X	186454	-0-	-0-	-0-	161501	3	10674	4	N	12981	11718	1	58	8	1539
							14279	9									
11	152017	X	152017	-0-	-0-	-0-	132500	3	7855	4	N	10602	11196	1	30	8	915
							11662	9									
12	91160	X	91160	-0-	-0-	-0-	79975	3	2212	4	Y	8157	7835	1	35	8	1202
							8973	9									
01	136747	X	136747	-0-	-0-	-0-	121445	3	448	4	Y	13504	14624	1	50	8	32
							14854	9									
*02	131018	X	131018	-0-	-0-	-0-	119490	3	97	4	Y	10392	10247	1	50	8	127
							11431	9									

BROKER'S 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
09	97290	X	93087	-0-	-4203	-0-	83029	3	2	4	N	9142	9101	1	152	8	137
							10056	9									
10	100533	X	90019	-0-	-10514	-0-	78286	3	11733	9	N	10666	10590	1	62	8	151
11	97290	X	84283	-0-	-13007	-0-	73353	3	1046	4	N	8985	8812	0	1	8	323
							9884	9									
12	100533	X	53751	-0-	-46782	-0-	48027	3	5724	9	N	5204	5449	0	19	8	59
*01	100533	X	-0-	-0-	-100533	-0-					Y	-0-					59
02	86884	X	-0-	-0-	-86884	-0-					Y	-0-					59

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105903	X	105903	-0-	-0-	-0-	88508	3	17395	9	Y	15814	15884	0			339
10	182825	X	182825	-0-	-0-	-0-	160722	3	22103	9	Y	20094	19969	0			464
11	127854	X	127854	-0-	-0-	-0-	112137	3	310	4	Y	14006	14260	0			210
							15407	9									
12	156324	X	156324	-0-	-0-	-0-	139978	3	290	4	Y	14596	14588	0			218
							16056	9									
01	143095	X	143095	-0-	-0-	-0-	129420	3	13675	9	Y	12432	12522	0			128
*02	125927	X	125927	-0-	-0-	-0-	114152	3	19	4	Y	10687	10562	0			253
							11756	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162957	X	162957	-0-	-0-	-0-	148278	3	336	4	Y	13039	12712	1	31	8	546
							14343	9									
10	151078	X	151078	-0-	-0-	-0-	137627	3	665	4	Y	11624	11744	1	38	8	388
							12786	9									
11	122257	X	122257	-0-	-0-	-0-	108638	3	2066	4	Y	10503	10492	1	29	8	370
							11553	9									
12	141893	X	141893	-0-	-0-	-0-	128667	3	969	4	Y	11143	11190	0	63	8	260
							12257	9									
01	136980	X	136980	-0-	-0-	-0-	125872	3	121	4	Y	9988	10062	0	52	8	134
							10987	9									
*02	121730	X	121730	-0-	-0-	-0-	111563	3	417	4	Y	8864	8757	0	49	8	192
							9750	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84841	X	84841	-0-	-0-	-0-	74942	3	30	4	Y	8972	8955	0	51	8	206
							9869	9									
10	87233	X	87233	-0-	-0-	-0-	76699	3	372	4	Y	9238	9134	0	71	8	239
							10162	9									
11	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	65517	3	81	4	Y	7797	7760	0	74	8	202
							8577	9									
12	80439	X	80439	-0-	-0-	-0-	70836	3	124	4	Y	8617	8551	0	134	8	134
							9479	9									
01	74493	X	70119	-0-	-4374	-0-	61605	3	168	4	Y	7587	7442	0	129	8	150
							8346	9									
02	67284	X	57807	-0-	-9477	-0-	50948	3	362	4	Y	5906	5797	0	89	8	170
							6497	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

09	426060	X	426060	-0-	-0-	-0-	368004	3	58056	9	Y	52778	53311	0	87	8	384
10	421451	X	421451	-0-	-0-	-0-	366464	3	54987	9	Y	49988	50069	0	131	8	172
11	364195	X	364195	-0-	-0-	-0-	316323	3	47872	9	Y	43520	43411	0	67	8	214
12	420492	X	420492	-0-	-0-	-0-	371798	3	48694	9	Y	44267	44291	0	18	8	172
01	397828	X	397828	-0-	-0-	-0-	353087	3	44741	9	Y	40674	40515	0	14	8	317
*02	330167	X	330167	-0-	-0-	-0-	294331	3	35836	9	Y	32578	32682	0	11	8	202

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	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

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	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

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1128967	X	257215	-0-	-871752	-0-	223943	3	59	4	Y	30194	30694	0			410
							33213	9									
10	227461	X	227461	-0-	-0-	-0-	198725	3	191	4	Y	25950	26025	0			335
							28545	9									
11	218460	X	207613	-0-	-10847	-0-	182415	3	331	4	Y	22606	22511	0			430
							24867	9									
12	225742	X	213068	-0-	-12674	-0-	188395	3	46	4	Y	22388	22417	0			401
							24627	9									
01	225742	X	169819	-0-	-55923	-0-	150436	3	5	4	Y	17616	17502	0			515
							19378	9									
02	203896	X	186595	-0-	-17301	-0-	166918	3	2	4	Y	17886	18133	0			268
							19675	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

09	0		279066	-0-	279066	788579	220721	3	1813	4	N	51393	51601	1	80	8	541
							56532	9									
10	1056418	X	267839	-0-	-788579	-0-	216914	3	2195	4	N	44300	43942	1	92	8	807
							48730	9									
11	231660	X	219151	-0-	-12509	-0-	180397	3	1314	4	N	34036	33918	1	64	8	861
							37440	9									
12	264346	X	264346	-0-	-0-	-0-	225838	3	714	4	N	34358	34840	1	153	8	226
							37794	9									
01	240200	X	240200	-0-	-0-	-0-	204771	3	3695	4	N	28849	27972	1	117	8	986
							31734	9									
*02	217236	X	217236	-0-	-0-	-0-	189559	3	2073	4	N	23276	22545	1	104	8	1613
							25604	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

09	240270	X	240270	-0-	-0-	-0-	211248	3	5314	4	N	21553	21981	1	53	8	230
							23708	9									
10	207183	X	207183	-0-	-0-	-0-	180495	3	5371	4	N	19379	18951	1	55	8	603
							21317	9									
11	183690	X	169868	-0-	-13822	-0-	150443	3	1854	4	N	15974	15578	1	42	8	957
							17571	9									
12	196605	X	196605	-0-	-0-	-0-	177930	3	251	4	N	16749	16884	1	96	8	726
							18424	9									
01	194361	X	194361	-0-	-0-	-0-	177208	3	732	4	N	14928	15036	1	113	8	505
							16421	9									
02	171444	X	163022	-0-	-8422	-0-	145732	3	1179	4	N	14646	14406	1	146	8	599
							16111	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

09	190170	X	125208	-0-	-64962	-0-	104346	3	2	4	N	18964	19082	1	65	8	267
							20860	9									
10	196509	X	103776	-0-	-92733	-0-	85262	3	3	4	N	16828	16743	1	75	8	277
							18511	9									
11	190170	X	106669	-0-	-83501	-0-	89325	3	71	4	N	15703	15627	1	66	8	287
							17273	9									
12	196509	X	116088	-0-	-80421	-0-	99280	3	16808	9	N	15280	15026	1	119	8	422
01	196509	X	90130	-0-	-106379	-0-	76974	3	14	4	N	11947	12026	1	76	8	267
							13142	9									
02	177492	X	64696	-0-	-112796	-0-	54033	3	10663	9	N	9694	9689	1	69	8	203

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	103026	-0-	103026	103026	98173	3	13	4	Y	4400	4257	0			143
						4840	9									
*10	SHUT IN	274154	-0-	274154	377180	256280	3	175	4	Y	16090	15971	0			262
						17699	9									
*11	SHUT IN	402221	-0-	402221	779401	374326	3	1748	4	Y	23770	23682	0			350
						26147	9									
*12	SHUT IN	619579	-0-	619579	1398980	586283	3	6	4	Y	30264	30498	0			116
						33290	9									
*01	SHUT IN	614549	-0-	614549	2013529	589214	3	25335	9	Y	23032	22953	0			195
02	SHUT IN	456649	-0-	456649	2470178	435340	3	21309	9	Y	19372	19329	0			238

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 8178 - 8294

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	110	-0-	110	110	110	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

09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8351	3	382	9	N	347	333	1			538
10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7690	3	315	9	N	286	370	1			454
11	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9600	3	419	9	N	381	375	1			460
12	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11229	3	414	9	N	376	181	1			655
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11214	3	424	9	N	385	550	1			490
02	9352 X	1291	-0-	-8061	-0-	1225	3	66	9	N	60	190	1			360

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

09	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5317	3	293	9	N	266	1	8			864
10	5208 X	3490	-0-	-1718	-0-	3344	3	146	9	N	133	762	1			235
11	5040 X	3526	-0-	-1514	-0-	3375	3	151	9	N	137					372
12	5797 X	2635	-0-	-3162	-0-	2515	3	120	9	N	109					481
01	5797 X	3337	-0-	-2460	-0-	3187	3	150	9	N	136	365	1			252
02	5236 X	2689	-0-	-2547	-0-	2562	3	127	9	N	115					367

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3626	3	152	9	Y	138	4	8			563
10	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	3562	3	127	9	Y	115	368	1			310
*11	3720 X	2242	-0-	-1478	-0-	2153	3	89	9	Y	81					391
*12	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3336	3	182	9	Y	165					556
*01	DLQ G-10	3734	-0-	3734	3734	3599	3	135	9	Y	123	378	1			301
02	DLQ G-10	3301	-0-	3301	7035	3190	3	111	9	Y	101					402

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
10	8556 X	7102	-0-	-1454	-0-	6829	3	273	9	Y	248	214	0			34
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	1	1	5697	3	Y	229	241	0			22
						252	9									
12	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6936	3	353	9	Y	321	327	0			16
01	DLQ G-10	6769	-0-	6769	6769	6485	3	284	9	Y	258	254	0			20
02	DLQ G-10	5411	-0-	5411	12180	5199	3	212	9	Y	193	192	0			21

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000 N	879	-0-	-2121	22069	849	3	30	9	Y	27	504	1			201
10	22705 X	636	-0-	-22069	-0-	624	3	12	9	Y	11					212
11	1140 X	518	-0-	-622	-0-	515	3	3	9	Y	3					215
12	1178 X	74	-0-	-1104	-0-	68	3	6	9	Y	5					220
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-					220
02	DLQ G-10	164	-0-	164	618	162	3	2	9	Y	2					222

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14100 X	6992	-0-	-7108	-0-	5309	3	201	4	Y	1347	1253	0	72	8	74
						1482	9									
10	6975 X	6878	-0-	-97	-0-	5554	3	184	4	Y	1036	1061	0			49
						1140	9									
11	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	5556	3	193	4	Y	1176	1131	0			94
						1294	9									
12	7223 X	6010	-0-	-1213	-0-	4725	3	108	4	Y	1070	1125	0			39
						1177	9									
*01	DLQ G-10	5214	-0-	5214	5214	3971	3	113	4	Y	1027	984	0	1	8	81
						1130	9									
02	DLQ G-10	4468	-0-	4468	9682	3522	3	55	4	Y	810	805	0			86
						891	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30900 X	27258	-0-	-3642	-0-	25372	3	480	4	N	1278	900	1	82	8	840
						1406	9									
10	34131 X	29017	-0-	-5114	-0-	26987	3	737	4	N	1175	919	1			1096
						1293	9									
11	30900 X	27239	-0-	-3661	-0-	25578	3	300	4	N	1237	1674	1			659
						1361	9									
12	30473 X	18153	-0-	-12320	-0-	17210	3	183	4	N	691	884	1			466
						760	9									
01	29016 X	27151	-0-	-1865	-0-	25860	3	1291	9	N	1174	946	1	7	8	687
02	26208 X	22384	-0-	-3824	-0-	21211	3	1173	9	N	1066	1365	1	2	8	386

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

09	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	25811	3	127	4	Y	835	842	0	1	8	85
						919	9									
10	28427 X	24482	-0-	-3945	-0-	23725	3	14	4	Y	675	676	0	1	8	83
						743	9									
11	27270 X	19103	-0-	-8167	-0-	18397	3	188	4	Y	471	498	0			56
						518	9									
12	28179 X	18907	-0-	-9272	-0-	17916	3	311	4	Y	618	615	0			59
						680	9									
01	DLQ G-10	33785	-0-	33785	33785	30852	3	1435	4	Y	1362	1292	0	1	8	128
						1498	9									
02	DLQ G-10	16992	-0-	16992	50777	16224	3	176	4	Y	538	593	0			73
						592	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

09	25590 X	14258	-0-	-11332	-0-	13127	3	229	4	N	820	869	1			406
						902	9									
10	26443 X	13244	-0-	-13199	-0-	12327	3	112	4	N	732	469	1			669
						805	9									
11	25590 X	17067	-0-	-8523	-0-	15962	3	47	4	N	962	1310	1			321
						1058	9									
12	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	17076	3	1038	9	N	944	853	1			412
01	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	17051	3	1015	9	N	923	931	1			404
*02	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	15818	3	919	9	N	835	920	1			319

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

09	25710 X	24597	-0-	-1113	-0-	900	1	22601	3	N	996	1076	1			616
						1096	9									
10	27311 X	24391	-0-	-2920	-0-	795	1	22580	3	N	924	719	1			821
						1016	9									
11	25710 X	23883	-0-	-1827	-0-	900	1	21937	3	N	951	1116	1			656
						1046	9									
12	26350 X	24125	-0-	-2225	-0-	930	1	22207	3	N	898	943	1			611
						988	9									
01	25916 X	23540	-0-	-2376	-0-	930	1	21533	3	N	979	947	1			643
						1077	9									
02	22960 X	21036	-0-	-1924	-0-	840	1	19292	3	N	822	750	1			715
						904	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102510 X	84961	-0-	-17549	-0-	900	1	76164	3	Y	6108	6245	0	22	8	440
						1178	4	6719	9							
10	105927 X	89199	-0-	-16728	-0-	790	1	81524	3	Y	6259	6187	0			512
						6885	9									
11	102510 X	88650	-0-	-13860	-0-	705	1	81157	3	Y	6146	6217	0			441
						27	4	6761	9							
12	91264 X	91264	-0-	-0-	-0-	765	1	83511	3	Y	6350	5966	0	2	8	823
						3	4	6985	9							
01	DLQ G-10	90182	-0-	90182	90182	875	1	82218	3	Y	6022	816	0	4869	1	1160
						465	4	6624	9							
02	DLQ G-10	79086	-0-	79086	169268	835	1	72864	3	Y	4896	5685	0			371
						1	4	5386	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

09	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	12053	3	1397	9	Y	1270	947	0	1	8	462
10	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11234	3	788	9	Y	716	755	0			423
11	10920 X	7561	-0-	-3359	-0-	6939	3	622	9	Y	565	695	0			293
12	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	14822	3	945	9	Y	859	951	0			201
01	DLQ G-10	9192	-0-	9192	9192	8832	3	360	9	Y	327	436	0			92
02	DLQ G-10	10768	-0-	10768	19960	10152	3	616	9	Y	560	507	0			145

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

09	27870 X	25458	-0-	-2412	-0-	23697	3	1761	9	Y	1601	2591	1			549
10	32612 X	28543	-0-	-4069	-0-	26695	3	1848	9	Y	1680	1793	1			436
11	27900 X	25065	-0-	-2835	-0-	23208	3	1857	9	Y	1688	1383	1			741
12	28830 X	27608	-0-	-1222	-0-	25714	3	1894	9	Y	1722	1719	1			744
01	DLQ G-10	22161	-0-	22161	22161	20204	3	398	4	Y	1417	1777	1			384
						1559	9									
02	DLQ G-10	27125	-0-	27125	49286	25260	3	1865	9	Y	1695	1315	1			764

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
11	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	450	1	18709	3	Y	911	810	0			101
						1002	9									
12	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	930	1	22525	3	Y	662	621	0	78	1	64
						728	9									
*01	DLQ G-10	20947	-0-	20947	20947	870	1	19398	3	Y	617	571	0	47	1	63
						679	9									
02	DLQ G-10	18753	-0-	18753	39700	810	1	17154	3	Y	717	716	0			64
						789	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

09	37380 X	35741	-0-	-1639	-0-	34549	3	178	4	N	922	849	0	1	8	98
						1014	9									
10	41447 X	37165	-0-	-4282	-0-	35771	3	226	4	N	1062	1092	0			68
						1168	9									
11	39420 X	33923	-0-	-5497	-0-	32813	3	52	4	N	962	993	0			37
						1058	9									
12	40734 X	33179	-0-	-7555	-0-	32149	3	91	4	N	854	859	0			32
						939	9									
01	39866 X	33161	-0-	-6705	-0-	32400	3	92	4	N	608	596	0			44
						669	9									
02	33572 X	26694	-0-	-6878	-0-	25874	3	77	4	N	675	667	0	1	8	51
						743	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 X	126	-0-	-84	-0-	86	3	40	9	Y	36	116	0			22
10	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
11	17760 X	7769	-0-	-9991	-0-	2	1	7405	3	Y	329	302	0			27
						362	9									
12	18352 X	392	-0-	-17960	-0-	362	3	30	9	Y	27	52	0			2
01	DLQ G-10	14576	-0-	14576	14576	13861	3	715	9	Y	650	604	0			48
02	DLQ G-10	18319	-0-	18319	32895	17557	3	762	9	Y	693	666	0			75

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

09	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	25465	3	1157	9	N	1052	1073	1			601
10	27714 X	22258	-0-	-5456	-0-	21320	3	938	9	N	853	371	1			1083
11	24600 X	21108	-0-	-3492	-0-	20161	3	947	9	N	861	1089	1			855
12	27559 X	17743	-0-	-9816	-0-	16971	3	772	9	N	702	1101	1			456
01	27559 X	23069	-0-	-4490	-0-	21943	3	1126	9	N	1024	749	1			731
02	24836 X	23136	-0-	-1700	-0-	22055	3	1081	9	N	983	927	1			787

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

09	42330 X	36376	-0-	-5954	-0-	33980	3	2396	9	Y	2178	2121	1	1	8	986
10	40114 X	36916	-0-	-3198	-0-	34051	3	500	4	Y	2150	2546	1			590
						2365	9									
11	36210 X	35468	-0-	-742	-0-	33100	3	2368	9	Y	2153	2221	1			522
12	37603 X	35866	-0-	-1737	-0-	33525	3	2341	9	Y	2128	2099	1			551
01	DLQ G-10	35190	-0-	35190	35190	33000	3	2190	9	Y	1991	1649	1			893
02	DLQ G-10	30463	-0-	30463	65653	28562	3	1901	9	Y	1728	1996	1			625

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

09	45942 X	45942	-0-	-0-	-0-	43524	3	2418	9	N	2198	1504	1			1199
10	49329 X	49329	-0-	-0-	-0-	46722	3	2607	9	N	2370	2255	1			1314
11	44248 X	44248	-0-	-0-	-0-	41551	3	225	4	N	2247	2653	1			908
						2472	9									
12	47461 X	43094	-0-	-4367	-0-	40655	3	2439	9	N	2217	1881	1			1244
01	49321 X	41175	-0-	-8146	-0-	38727	3	2448	9	N	2225	2650	1			819
02	44548 X	38031	-0-	-6517	-0-	35927	3	2104	9	N	1913	1874	1			858

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78420 X	64728	-0-	-13692	-0-	57535	3	1178	4	Y	5468	5347	0	168	8	332
						6015	9									
10	81034 X	67614	-0-	-13420	-0-	60446	3	982	4	Y	5624	5527	0			429
						6186	9									
11	78420 X	63924	-0-	-14496	-0-	57977	3	320	4	Y	5115	5216	0			328
						5627	9									
12	74679 X	57416	-0-	-17263	-0-	52202	3	651	4	Y	4148	4193	0			283
						4563	9									
*01	DLQ G-10	59372	-0-	59372	59372	53193	3	780	4	Y	4908	4723	0	9	8	459
						5399	9									
02	DLQ G-10	43091	-0-	43091	102463	39301	3	653	4	Y	2852	2736	0	1	8	574
						3137	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	38271	3	2054	9	N	1867	1504	1	1	8	1209
10	39341 X	39341	-0-	-0-	-0-	36826	3	219	4	N	2087	1874	1			1422
						2296	9									
11	37581 X	37581	-0-	-0-	-0-	34956	3	399	4	N	2024	2641	1			805
						2226	9									
12	41664 X	38084	-0-	-3580	-0-	35562	3	261	4	N	2055	1895	1	55	8	910
						2261	9									
01	41664 X	34153	-0-	-7511	-0-	32006	3	58	4	N	1899	1872	1			937
						2089	9									
02	37632 X	31502	-0-	-6130	-0-	29645	3	14	4	N	1675	2266	1			346
						1843	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

09	35760 X	-0-	-0-	-35760	-0-					Y	-0-	147	0			-0-
10	36952 X	1150	-0-	-35802	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
11	35760 X	17875	-0-	-17885	-0-	330	1	16872	3	Y	612	430	0			182
						673	9									
12	35960 X	21240	-0-	-14720	-0-	615	1	19713	3	Y	829	833	0			178
						912	9									
01	DLQ G-10	17443	-0-	17443	17443	295	1	16306	3	Y	765	776	0			167
						842	9									
02	DLQ G-10	22715	-0-	22715	40158	21702	3	1013	9	Y	921	843	0			245

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

09	72143 X	72143	-0-	-0-	-0-	67992	3	4151	9	Y	3774	3611	0	91	8	185
10	67586 X	67586	-0-	-0-	-0-	63469	3	1	4	Y	3742	3732	0	2	8	193
						4116	9									
11	59815 X	59815	-0-	-0-	-0-	55945	3	3870	9	Y	3518	3560	0			151
12	59954 X	56547	-0-	-3407	-0-	52674	3	13	4	Y	3509	3344	0	199	8	117
						3860	9									
01	DLQ G-10	52793	-0-	52793	52793	49484	3	8	4	Y	3001	2989	0	22	8	107
						3301	9									
02	DLQ G-10	44428	-0-	44428	97221	41373	3	19	4	Y	2760	2700	0	1	5	165
						3036	9					1	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84060	X	63791	-0-	-20269	-0-	58961	3	290	4	Y	4127	4168	0	3	8	421
							4540	9									
10	86862	X	60965	-0-	-25897	-0-	56529	3	35	4	Y	4001	3931	0	7	8	484
							4401	9									
11	72060	X	57484	-0-	-14576	-0-	52757	3	540	4	Y	3806	3848	0			442
							4187	9									
12	68107	X	34247	-0-	-33860	-0-	31253	3	542	4	Y	2229	2432	0			239
							2452	9									
01	DLQ G-10		47513	-0-	47513	47513	42168	3	1962	4	Y	3075	3010	0	3	8	301
							3383	9									
02	DLQ G-10		55751	-0-	55751	103264	51345	3	558	4	Y	3498	3379	0			420
							3848	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

09	58620	X	33020	-0-	-25600	-0-	30500	3	2520	9	Y	2291	2096	0	1	8	414
10	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	29811	3	1761	9	Y	1601	1736	0			279
11	43530	X	40058	-0-	-3472	-0-	9	1	37627	3	Y	2202	2275	0			206
							2422	9									
12	46133	X	46133	-0-	-0-	-0-	43750	3	2383	9	Y	2166	2264	0			108
01	DLQ G-10		40708	-0-	40708	40708	38296	3	2412	9	Y	2193	2134	0			167
02	DLQ G-10		36910	-0-	36910	77618	34751	3	2159	9	Y	1963	1916	0			214

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

09	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-	64424	3	117	4	Y	3702	3561	0	90	8	180
							4072	9									
10	66661	X	66661	-0-	-0-	-0-	62537	3	1	4	Y	3748	3736	0	2	8	190
							4123	9									
11	60879	X	60879	-0-	-0-	-0-	56974	3	3905	9	Y	3550	3591	0			149
12	68417	X	58633	-0-	-9784	-0-	54688	3	14	4	Y	3574	3405	0	203	8	115
							3931	9									
01	DLQ G-10		55735	-0-	55735	55735	52214	3	58	4	Y	3148	3132	0	23	8	108
							3463	9									
02	DLQ G-10		47511	-0-	47511	103246	44424	3	20	4	Y	2788	2732	0	1	5	162
							3067	9					1	8			

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

09	93330	X	76468	-0-	-16862	-0-	70902	3	173	4	Y	4903	4974	0	1	8	327
							5393	9									
10	113026	X	74935	-0-	-38091	-0-	68745	3	337	4	Y	5321	5249	0			399
							5853	9									
11	93330	X	67300	-0-	-26030	-0-	59320	3	2908	4	Y	4611	4616	0			394
							5072	9									
12	88660	X	69136	-0-	-19524	-0-	60319	3	4081	4	Y	4305	4431	0	1	8	267
							4736	9									
01	DLQ G-10		63171	-0-	63171	63171	58381	3	362	4	Y	4025	3925	0	10	8	357
							4428	9									
02	DLQ G-10		53754	-0-	53754	116925	49741	3	34	4	Y	3617	3627	0	3	8	344
							3979	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78660	X	71942	-0-	-6718	-0-	67376	3	165	4	Y	4001	4031	0			267
							4401	9									
10	81282	X	70016	-0-	-11266	-0-	65594	3	321	4	Y	3728	3712	0			283
							4101	9									
11	78660	X	72520	-0-	-6140	-0-	64671	3	3170	4	Y	4254	4181	0			356
							4679	9									
12	81282	X	68265	-0-	-13017	-0-	59990	3	4059	4	Y	3833	3952	0	1	8	236
							4216	9									
01	DLQ G-10		61945	-0-	61945	61945	57675	3	358	4	Y	3556	3469	0	9	8	314
							3912	9									
02	DLQ G-10		55177	-0-	55177	117122	51790	3	35	4	Y	3047	3068	0	2	8	291
							3352	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

09	99210	X	86738	-0-	-12472	-0-	77995	3	1968	4	Y	6159	5822	0	334	8	342
							6775	9									
10	109275	X	87722	-0-	-21553	-0-	78276	3	2727	4	Y	6108	6167	0			283
							6719	9									
11	99210	X	78552	-0-	-20658	-0-	71892	3	1619	4	Y	4583	4494	0			372
							5041	9									
12	89621	X	81917	-0-	-7704	-0-	73956	3	1660	4	Y	5728	5901	0			199
							6301	9									
*01	DLQ G-10		78677	-0-	78677	78677	70577	3	1918	4	Y	5620	5383	0	3	8	433
							6182	9									
02	DLQ G-10		60624	-0-	60624	139301	54783	3	1275	4	Y	4151	4150	0	1	8	433
							4566	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

09	83700	X	69634	-0-	-14066	-0-	66375	3	343	4	Y	2651	2530	0	1	8	296
							2916	9									
10	102393	X	65919	-0-	-36474	-0-	62852	3	396	4	Y	2428	2561	0			163
							2671	9									
11	83700	X	55846	-0-	-27854	-0-	53465	3	85	4	Y	2087	2169	0			81
							2296	9									
12	83111	X	55341	-0-	-27770	-0-	52741	3	150	4	Y	2227	2225	0			83
							2450	9									
01	DLQ G-10		53082	-0-	53082	53082	50522	3	143	4	Y	2197	2125	0	2	8	153
							2417	9									
02	DLQ G-10		46492	-0-	46492	99574	44618	3	133	4	Y	1583	1613	0	1	8	122
							1741	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

09	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	78970	3	2322	4	Y	4547	4276	0	245	8	251
							5002	9									
10	90458	X	55317	-0-	-35141	-0-	50468	3	1865	4	Y	2713	2835	0			129
							2984	9									
11	84870	X	34740	-0-	-50130	-0-	30302	3	1281	4	Y	2870	2771	0			228
							3157	9									
12	89156	X	79453	-0-	-9703	-0-	73650	3	1592	4	Y	3828	3926	0			130
							4211	9									
*01	DLQ G-10		57096	-0-	57096	57096	52576	3	1357	4	Y	2875	2782	0	1	8	222
							3163	9									
02	DLQ G-10		48531	-0-	48531	105627	44712	3	975	4	Y	2585	2542	0	1	8	264
							2844	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89910 X	76750	-0-	-13160	-0-	72457	3	374	4	Y	3563	3405	0	2	8	395
						3919	9									
10	92907 X	76973	-0-	-15934	-0-	72725	3	458	4	Y	3445	3615	0			225
						3790	9									
11	89910 X	56982	-0-	-32928	-0-	54139	3	87	4	Y	2505	2635	0			95
						2756	9									
12	92907 X	63251	-0-	-29656	-0-	60045	3	170	4	Y	2760	2754	0			101
						3036	9									
01	DLQ G-10	66925	-0-	66925	66925	63135	3	178	4	Y	3284	3157	0	3	8	225
						3612	9									
02	DLQ G-10	56908	-0-	56908	123833	54061	3	162	4	Y	2441	2477	0	2	8	187
						2685	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

09	114480 X	83538	-0-	-30942	-0-	77251	3	62	4	Y	5659	5484	0	162	8	268
						6225	9									
10	102331 X	79984	-0-	-22347	-0-	73784	3	265	4	Y	5395	5387	0			276
						5935	9									
11	99030 X	69477	-0-	-29553	-0-	63607	3	646	4	Y	4749	4544	0			481
						5224	9									
12	102331 X	68674	-0-	-33657	-0-	62387	3	1008	4	Y	4799	4991	0	1	8	288
						5279	9									
01	89993 X	70196	-0-	-19797	-0-	64956	3	335	4	Y	4459	4317	0	74	1	336
						4905	9					20	8			
02	77980 X	61302	-0-	-16678	-0-	56982	3	66	4	Y	3867	3974	0			229
						4254	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

09	146730 X	126690	-0-	-20040	-0-	115692	3	94	4	Y	9913	9612	0	284	8	464
						10904	9									
10	151621 X	45544	-0-	-106077	-0-	41552	3	150	4	Y	3493	3767	0			190
						3842	9									
11	146730 X	46980	-0-	-99750	-0-	42514	3	432	4	Y	3667	3491	0			366
						4034	9									
12	151621 X	114357	-0-	-37264	-0-	103658	3	1675	4	Y	8204	8106	0	2	8	462
						9024	9									
01	145700 X	101774	-0-	-43926	-0-	93047	3	479	4	Y	7498	7244	0	124	1	558
						8248	9					34	8			
02	118244 X	94364	-0-	-23880	-0-	87026	3	100	4	Y	6580	6754	0			384
						7238	9									

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

09	133170 X	103219	-0-	-29951	-0-	95148	3	1771	4	N	5727	5438	1	2	8	1168
						6300	9									
10	137609 X	92683	-0-	-44926	-0-	86343	3	1081	4	N	4781	1360	0	3884	1	705
						5259	9									
11	133170 X	75067	-0-	-58103	-0-	70898	3	106	4	N	3694	3874	0			525
						4063	9									
12	137609 X	79055	-0-	-58554	-0-	74620	3	13	4	N	4020	4033	0	14	8	498
						4422	9									
01	120590 X	68369	-0-	-52221	-0-	64699	3	367	4	N	3003	3063	0			438
						3303	9									
02	96348 X	61244	-0-	-35104	-0-	58009	3	1	4	N	2940	2978	0			400
						3234	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401810	X	96106	-0-	-305704	-0-	88348	3	289	4	Y	6790	6415	0			800
							7469	9									
10	160022	X	87074	-0-	-72948	-0-	80405	3	536	4	Y	5575	5965	0			410
							6133	9									
11	154860	X	83862	-0-	-70998	-0-	120	1	77419	3	Y	5211	4995	0			626
							591	4	5732	9							
12	160022	X	88606	-0-	-71416	-0-	81614	3	1383	4	Y	5099	4659	0	588	1	478
							5609	9									
*01	155620	X	76374	-0-	-79246	-0-	69929	3	1419	4	Y	4569	4233	0	347	1	467
							5026	9									
02	89712	X	63939	-0-	-25773	-0-	58703	3	1380	4	Y	3505	3645	0			327
							3856	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2366	3	309	9	N	281	342	1			645
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	377	377	1			645
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					645
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					645
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					645
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					645

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

09	27270	X	16939	-0-	-10331	-0-	15666	3	1273	9	N	1157	1157	1			596
10	28179	X	11362	-0-	-16817	-0-	10549	3	813	9	N	739	739	1			596
11	27270	X	17960	-0-	-9310	-0-	16506	3	1454	9	N	1322	1322	1			596
12	28179	X	16241	-0-	-11938	-0-	15017	3	1224	9	N	1113	1113	1			596
01	28179	X	15999	-0-	-12180	-0-	14754	3	1245	9	N	1132	1132	1			596
02	16632	X	15939	-0-	-693	-0-	14280	3	1659	9	N	1508	1508	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

09	DLQ G-10		16153	-0-	16153	57247	14959	3	1194	9	Y	1085	1085	1			519
10	DLQ G-10		18612	-0-	18612	75859	17388	3	1224	9	Y	1113	1113	1			519
11	93990	X	18131	-0-	-75859	-0-	16909	3	1222	9	Y	1111	1111	1			519
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	16473	3	1444	9	Y	1313	1313	1			519
01	16058	X	14185	-0-	-1873	-0-	12945	3	1240	9	Y	1127	1127	1			519
02	16772	X	3609	-0-	-13163	-0-	3609	3			Y	-0-					519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

09	36020	X	36020	-0-	-0-	-0-	34380	3	1640	9	N	1491	1413	0	79	1	170
10	37007	X	37007	-0-	-0-	-0-	32409	3	4598	9	N	4180	4162	0			188
11	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	27634	3	2582	9	N	2347	2409	0			126
12	43699	X	43699	-0-	-0-	-0-	39499	3	4200	9	N	3818	3741	0			203
01	36607	X	36607	-0-	-0-	-0-	33169	3	3438	9	N	3125	3129	0			199
*02	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	19483	3	1852	9	N	1684	1690	0			193

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

09	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	33469	3	2780	9	N	2527	2527	1			247
10	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	33182	3	3298	9	N	2998	2998	1			247
11	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	32152	3	2881	9	N	2619	2619	1			247
12	34040	X	34040	-0-	-0-	-0-	31138	3	2902	9	N	2638	2638	1			247
01	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	29426	3	2917	9	N	2652	2652	1			247
02	33572	X	29825	-0-	-3747	-0-	27328	3	2497	9	N	2270	2270	1			247

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33540 X	33307	-0-	-233	-0-	31683	3	1624	9	N	1476	1476	1			283
10	39060 X	30830	-0-	-8230	-0-	29276	3	1554	9	N	1413	1413	1			283
11	33540 X	31417	-0-	-2123	-0-	29790	3	1627	9	N	1479	1479	1			283
12	34906 X	32716	-0-	-2190	-0-	31060	3	1656	9	N	1505	1505	1			283
01	34906 X	33916	-0-	-990	-0-	31884	3	2032	9	N	1847	1847	1			283
*02	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	30741	3	1628	9	N	1480	1480	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					274
10	31738 X	31738	-0-	-0-	-0-	30513	3	1225	9	N	1114	1114	1			274
11	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	19560	3	1230	9	N	1118	1118	1			274
12	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	17554	3	1203	9	N	1094	1094	1			274
01	31744 X	18682	-0-	-13062	-0-	17867	3	815	9	N	741	741	1			274
02	28672 X	18524	-0-	-10148	-0-	17700	3	824	9	N	749	749	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

09	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	8574	3	2379	9	Y	2163	632	0	1625	1	400
10	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	8298	3	2024	9	Y	1840	1790	1			450
11	8400 X	8254	-0-	-146	-0-	6037	3	2217	9	Y	2015	811	0	1207	1	447
12	8680 X	4378	-0-	-4302	-0-	2518	3	1860	9	Y	1691	1695	1			443
01	9548 X	7856	-0-	-1692	-0-	5604	3	2252	9	Y	2047	1938	0			552
02	8624 X	8522	-0-	-102	-0-	5636	3	2886	9	Y	2624	2594	0			582

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

09	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	27680	3	1664	9	Y	1513	1402	0	53	1	173
10	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	27204	3	3791	9	Y	3446	3464	0			155
11	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	26932	3	3673	9	Y	3339	3314	0			180
12	27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	24465	3	3320	9	Y	3018	3038	0			160
01	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	27648	3	1735	9	Y	1577	1637	0			100
*02	30009 X	30009	-0-	-0-	-0-	27960	3	2049	9	Y	1863	1750	0			213

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

09	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	8821	3	1598	9	Y	1453	424	0	1090	1	269
10	10571 X	7739	-0-	-2832	-0-	6670	3	1069	9	Y	972	1003	1			238
11	10230 X	6684	-0-	-3546	-0-	5536	3	1148	9	Y	1044	420	0	630	1	232
12	10695 X	4073	-0-	-6622	-0-	3142	3	931	9	Y	846	856	1			222
01	10695 X	6744	-0-	-3951	-0-	5685	3	1059	9	Y	963	925	0			260
02	9660 X	6810	-0-	-2850	-0-	5387	3	1423	9	Y	1294	1267	0			287

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

09	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	36643	3	741	9	Y	674	669	0	62	1	77
10	44609 X	36534	-0-	-8075	-0-	34656	3	1878	9	Y	1707	1707	0			77
11	42240 X	38414	-0-	-3826	-0-	36091	3	2323	9	Y	2112	2075	0			114
12	46588 X	46588	-0-	-0-	-0-	45414	3	1174	9	Y	1067	1124	0			57
01	43152 X	33466	-0-	-9686	-0-	31386	3	2080	9	Y	1891	1828	0			120
02	35840 X	489	-0-	-35351	-0-	355	3	134	9	Y	122	228	0			14

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

09	19260 X	17673	-0-	-1587	-0-	15806	3	1867	9	Y	1697	443	0	1099	1	314
10	21762 X	17863	-0-	-3899	-0-	16534	3	1329	9	Y	1208	1227	1			295
11	17401 X	14843	-0-	-2558	-0-	13338	3	1505	9	Y	1368	550	0	809	1	304
12	17577 X	13323	-0-	-4254	-0-	11990	3	1333	9	Y	1212	1198	1			318
01	17577 X	12617	-0-	-4960	-0-	11920	3	697	9	Y	634	781	0			171
02	15876 X	11594	-0-	-4282	-0-	11033	3	561	9	Y	510	568	0			113

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170 X	18928	-0-	-242	-0-	18928	3			N	-0-					137
10	21855 X	21469	-0-	-386	-0-	21469	3			N	-0-					137
11	21090 X	16287	-0-	-4803	-0-	16287	3			N	-0-					137
12	22320 X	19574	-0-	-2746	-0-	19574	3			N	-0-					137
01	22320 X	16401	-0-	-5919	-0-	16401	3			N	-0-					137
*02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	3			N	-0-					137

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

09	33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	31631	3	2006	9	N	1824	1824	1			506
10	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	28483	3	2047	9	N	1861	1861	1			506
11	32820 X	29211	-0-	-3609	-0-	27573	3	1638	9	N	1489	1489	1			506
12	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	33538	3	1649	9	N	1499	1499	1			506
01	33914 X	31806	-0-	-2108	-0-	30584	3	1222	9	N	1111	1111	1			506
02	30632 X	27783	-0-	-2849	-0-	26952	3	831	9	N	755	755	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

09	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-	49228	3	5719	9	N	5199	5199	1			-0-
10	39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-					N	-0-					-0-
11	63861 X	63861	-0-	-0-	-0-	58561	3	5300	9	N	4818	4640	0			178
12	48918 X	37049	-0-	-11869	-0-	13685	3	23364	9	N	21240	21081	0			337
01	48918 X	38810	-0-	-10108	-0-	7639	3	31171	9	N	28337	28519	0			155
*02	62146 X	62146	-0-	-0-	-0-	37741	3	24405	9	N	22186	22202	0			139

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

09	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	8764	3	2917	9	Y	2652	2559	0	93	1	-0-
10	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	9191	3	2565	9	Y	2332	2332	0			-0-
11	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	7167	3	3579	9	Y	3254	3254	0			-0-
12	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	7837	3	6630	9	Y	6027	6027	0			-0-
01	12059 X	11885	-0-	-174	-0-	8384	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-
*02	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	14265	3	3860	9	Y	3509	3509	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

09	20610 X	16808	-0-	-3802	-0-	14827	3	1981	9	N	1801	1801	1			841
10	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	21160	3	3592	9	N	3265	3265	1			841
11	20610 X	19241	-0-	-1369	-0-	15351	3	3890	9	N	3536	3536	1			841
12	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	17512	3	2477	9	N	2252	2252	1			841
01	24738 X	17227	-0-	-7511	-0-	13927	3	3300	9	N	3000	3000	1			841
02	22344 X	8749	-0-	-13595	-0-	6301	3	2448	9	N	2225	2225	1			841

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

09	DLQ G-10	154296	-0-	154296	477323	3028	1	117941	3	Y	29181	29296	0	42	1	194
						1228	4	32099	9							
10	DLQ G-10	144376	-0-	144376	621699	2886	1	107924	3	Y	28230	28232	0			192
						2513	4	31053	9							
11	710934 X	89235	-0-	-621699	-0-	2369	1	65772	3	Y	18336	18336	0			192
						924	4	20170	9							
12	110258 X	110258	-0-	-0-	-0-	3847	1	81680	3	Y	22483	22475	0			220
						24731	9									
01	87795 X	87795	-0-	-0-	-0-	3103	1	60097	3	Y	20136	20129	0			212
						2445	4	22150	9							
*02	101348 X	101348	-0-	-0-	-0-	80269	3	21079	9	Y	19163	19179	0			196

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
09	24540 X	23739	-0-	-801	-0-	20306	3	3433	9	Y	3121	3011	0	110	1	-0-
10	25358 X	22648	-0-	-2710	-0-	19613	3	3035	9	Y	2759	2759	0			-0-
11	24540 X	23627	-0-	-913	-0-	20854	3	2773	9	Y	2521	2521	0			-0-
12	26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	23747	3	2570	9	Y	2336	2336	0			-0-
01	DLQ G-10	11566	-0-	11566	11566	10590	3	976	9	Y	887	887	0			-0-
02	DLQ G-10	442	-0-	442	12008	13	3	429	9	Y	390	390	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

09	40980 X	40537	-0-	-443	-0-	30499	3	10038	9	Y	9125	8955	1			803
10	46407 X	38833	-0-	-7574	-0-	29553	3	9280	9	Y	8436	8574	1			665
11	43740 X	42904	-0-	-836	-0-	33174	3	9730	9	Y	8845	8609	1			901
12	46159 X	40965	-0-	-5194	-0-	33361	3	7604	9	Y	6913	7122	1			692
01	58524 X	58524	-0-	-0-	-0-	48886	3	9638	9	Y	8762	8728	1			726
*02	51343 X	51343	-0-	-0-	-0-	41452	3	9891	9	Y	8992	8846	1			872

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

09	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	29649	3	7632	9	Y	6938	7108	1			611
10	43865 X	33628	-0-	-10237	-0-	23187	3	10441	9	Y	9492	9354	1			749
11	45360 X	42858	-0-	-2502	-0-	31959	3	10899	9	Y	9908	9647	1			1010
12	47802 X	40636	-0-	-7166	-0-	32704	3	7932	9	Y	7211	7499	1			722
01	47802 X	44272	-0-	-3530	-0-	35146	3	9126	9	Y	8296	8330	1			688
02	40012 X	30946	-0-	-9066	-0-	24802	3	6144	9	Y	5585	5731	1			542

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

09	26940 X	16769	-0-	-10171	-0-	16020	3	749	9	Y	681	657	0	24	1	-0-
10	33201 X	20377	-0-	-12824	-0-	19391	3	986	9	Y	896	896	0			-0-
11	31110 X	13369	-0-	-17741	-0-	11767	3	1602	9	Y	1456	1456	0			-0-
12	32147 X	14816	-0-	-17331	-0-	14555	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
01	25358 X	21775	-0-	-3583	-0-	20996	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
*02	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	23186	3	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

09	24750 X	24204	-0-	-546	-0-	643	1	16865	3	Y	5927	5951	0	9	1	39
						176	4	6520	9							
10	27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	781	1	23159	3	Y	2623	2644	0			18
						539	4	2885	9							
11	24750 X	16164	-0-	-8586	-0-	446	1	10103	3	Y	4975	4941	0			52
						142	4	5473	9							
12	25575 X	5550	-0-	-20025	-0-	323	1	3120	3	Y	1915	1948	0			19
						2107	9									
01	21266 X	17778	-0-	-3488	-0-	477	1	12295	3	Y	4096	4072	0			43
						500	4	4506	9							
*02	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	16052	3	4771	9	Y	4337	4336	0			44

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		169887	-0-	169887 B	202770	9141	1	120068	3	Y	32457	32259	0			788
							4975	4	35703	9							
*04	0		231935	-0-	231935 B	434705	9243	1	166120	3	Y	50427	50846	0			369
							1102	4	55470	9							
*05	0		194767	-0-	194767 B	629472	6953	1	140152	3	Y	41817	41879	0			307
							1663	4	45999	9							
*06	788497	X	159025	-0-	-629472 B	-0-	5593	1	118823	3	Y	30416	30412	0			311
							1151	4	33458	9							
07	121525	X	121525	-0-	-0-	-0-	3849	1	89926	3	Y	25227	25353	0			185
							27750	9									
*08	145197	X	145197	-0-	-0-	-0-	3181	1	111148	3	Y	26742	26543	0			384
							1452	4	29416	9							
*09	158646	X	158646	-0-	-0-	-0-	3127	1	121146	3	Y	30102	30240	0	46	1	200
							1261	4	33112	9							
*10	141492	X	141492	-0-	-0-	-0-	3098	1	106353	3	Y	26877	26894	0			183
							2476	4	29565	9							
*11	121185	X	121185	-0-	-0-	-0-	3046	1	92141	3	Y	22458	22406	0			235
							1294	4	24704	9							
12	136397	X	136397	-0-	-0-	-0-	3809	1	111315	3	Y	19339	19385	0			189
							21273	9									
01	138534	X	138534	-0-	-0-	-0-	4276	1	108421	3	Y	19478	19462	0			205
							4411	4	21426	9							
*02	125166	X	125166	-0-	-0-	-0-	106861	3	18305	9	Y	16641	16676	0			170

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

09	94380	X	91664	-0-	-2716	-0-	1778	1	69005	3	Y	18330	18361	0	21	1	122
							718	4	20163	9							
*10	97526	X	89005	-0-	-8521	-0-	1743	1	67313	3	Y	16711	16719	0			114
							1567	4	18382	9							
*11	94380	X	73675	-0-	-20705	-0-	1719	1	57104	3	Y	12773	12753	0			134
							802	4	14050	9							
12	97526	X	58719	-0-	-38807	-0-	1673	1	46983	3	Y	9148	9192	0			90
							10063	9									
01	94736	X	74389	-0-	-20347	-0-	2045	1	57866	3	Y	11022	10996	0			116
							2354	4	12124	9							
02	85540	X	70793	-0-	-14747	-0-	55629	3	15164	9	Y	13785	13760	0			141

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	91620	X	79414	-0-	-12206	-0-	1574	1	61402	3	Y	14363	14349	0	11	1	95
							639	4	15799	9							
*10	94674	X	44658	-0-	-50016	-0-	1113	1	34712	3	Y	7295	7340	0			50
							808	4	8025	9							
*11	91620	X	64557	-0-	-27063	-0-	1443	1	51556	3	Y	9849	9796	0			103
							724	4	10834	9							
12	94674	X	33728	-0-	-60946	-0-	1325	1	28198	3	Y	3823	3889	0			37
							4205	9									
01	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	965	1	19288	3	Y	4769	4756	0			50
							785	4	5246	9							
02	74116	X	145	-0-	-73971	-0-	119	3	26	9	Y	24	74	0			-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

10	0		120269	-0-	120269	120269	592	1	91659	3	N	25471	25471	0			-0-
							28018	9									
11	0	W	101560	-0-	101560	221829	491	1	75769	3	N	23000	23000	0			-0-
							25300	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	221829					N	NO RPT					-0-
01	0	W	62153	-0-	62153	283982	1258	1	38629	3	N	20242	20242	0			-0-
							22266	9									
02	0	W	194969	-0-	194969	478951	7192	1	136100	3	N	46979	46979	0			-0-
							51677	9									

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

09	0		29114	-0-	29114	179278	25899	3	40	4	N	2886	2556	1			820
							3175	9									
10	207405	X	28127	-0-	-179278	-0-	25080	3	3047	9	N	2770	2601	1	20	8	969
11	23820	X	23692	-0-	-128	-0-	21135	3	106	4	N	2228	2593	1	8	8	596
							2451	9									
12	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	4	366	1			234
01	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					234
02	22232	X	5853	-0-	-16379	-0-	5065	3	788	9	N	716	669	1	47	8	234

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 17830

09	0		108461	-0-	108461	834867	102553	3	462	4	N	4951	4760	1	3	8	676
							5446	9									
10	14B2	EXT	88482	-0-	88482	923349	84258	3	23	4	N	3819	3691	1	95	8	709
							4201	9									
11	14B2	EXT	83924	-0-	83924	1007273	64622	2	15222	4	N	3709	3350	1	84	8	984
							4080	9									
12	14B2	EXT	77295	-0-	77295	1084568	69224	3	4553	4	N	3198	3507	1	31	8	644
							3518	9									
01	14B2	EXT	70196	-0-	70196	1154764	67281	3	2915	9	N	2650	2415	1	3	8	876
02	14B2	EXT	57989	-0-	57989	1212753	55535	3	121	4	N	2121	2049	1	18	8	930
							2333	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284
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
09	0	67191	-0-	67191	916171	106	1	60474	3	N	5742	6088	1	24	8	326
						295	4	6316	9							
10	984036 X	67865	-0-	-916171	-0-	100	1	60409	3	N	5271	4644	1	107	8	846
						1558	4	5798	9							
11	90929 X	90929	-0-	-0-	-0-	150	1	80276	3	N	7451	7022	1	71	8	1204
						2307	4	8196	9							
12	93186 X	87393	-0-	-5793	-0-	155	1	78301	3	N	7093	7407	1	63	8	827
						1135	4	7802	9							
01	93186 X	82433	-0-	-10753	-0-	149	1	73873	3	N	6495	6304	1	216	8	802
						1266	4	7145	9							
02	84168 X	69846	-0-	-14322	-0-	140	1	60489	3	N	5702	5563	1	39	8	902
						2945	4	6272	9							

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

09	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	19680	3	1878	4	N	-0-					313
10	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	28458	3	2	4	N	14					327
						15	9									
11	35310 X	31184	-0-	-4126	-0-	31184	3			N	-0-					327
12	36487 X	32513	-0-	-3974	-0-	32513	3			N	-0-					327
01	36487 X	29236	-0-	-7251	-0-	29229	3	7	4	N	-0-					327
02	29092 X	27924	-0-	-1168	-0-	27923	3	1	4	N	-0-					327

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

09	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	18556	3	1506	4	N	4	189	1			139
						4	9									
10	21917 X	14604	-0-	-7313	-0-	14540	3	5	4	N	54					193
						59	9									
11	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	23770	3	28	9	N	25					218
12	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	23986	3			N	-0-					218
01	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23770	3	67	9	N	61					279
*02	22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	22256	3	255	4	N	34					313
						37	9									

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

09	51600 X	3085	-0-	-48515	-0-	2415	3	608	4	N	56	377	1			304
						62	9									
10	55924 X	13793	-0-	-42131	-0-	13455	3	114	4	N	204	188	1			320
						224	9									
11	51600 X	135	-0-	-51465	-0-	135	4			N	-0-					320
12	33046 X	2804	-0-	-30242	-0-	2502	3	104	4	N	180					500
						198	9									
01	19251 X	501	-0-	-18750	-0-	307	3	85	4	N	99					599
						109	9									
02	12460 X	3764	-0-	-8696	-0-	635	3	2966	4	N	148	189	1			558
						163	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87450	X	45835	-0-	-41615	-0-	42648	3	2563	4	N	567	378	1			784
							624	9									
10	90365	X	53864	-0-	-36501	-0-	49231	3	3689	4	N	858	936	1			706
							944	9									
11	87450	X	38750	-0-	-48700	-0-	38201	3	107	4	N	402	757	1			351
							442	9									
12	66650	X	59343	-0-	-7307	-0-	58444	3	2	4	N	815	757	1			409
							897	9									
01	53413	X	34343	-0-	-19070	-0-	30721	3	2732	4	N	809	941	1			277
							890	9									
02	48244	X	-0-	-0-	-48244	-0-					N	139					416

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

09	43560	X	32333	-0-	-11227	-0-	29	1	30240	2	N	1876	2034	1			618
							2064	9									
10	49662	X	29539	-0-	-20123	-0-	27	1	27556	2	N	1778	1694	1			702
							1956	9									
11	43560	X	7269	-0-	-36291	-0-	5	1	6746	2	N	471	191	1			982
							518	9									
12	41168	X	7776	-0-	-33392	-0-	9	1	7395	2	N	338	359	1			961
							372	9									
01	38192	X	28784	-0-	-9408	-0-	145	1	26860	2	N	1617	1896	1			682
							1779	9									
*02	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	28	1	28841	2	N	1808	1763	1			727
							1989	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

09	16110	X	15006	-0-	-1104	-0-	875	1	13971	2	N	145	6	8			551
							160	9									
10	16647	X	13984	-0-	-2663	-0-	61	1	13760	2	N	148					699
							163	9									
11	16110	X	13909	-0-	-2201	-0-	13722	2	187	9	N	170	189	1	17	8	663
12	16523	X	15192	-0-	-1331	-0-	15020	2	172	9	N	156	186	1	1	8	632
01	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	302	1	14303	2	N	156	191	1	1	8	596
							172	9									
02	14000	X	12851	-0-	-1149	-0-	268	1	12437	2	N	133	181	1			548
							146	9									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

09	23910	X	280	-0-	-23630	-0-	126	4	154	9	N	140	76	8			754
10	29047	X	1439	-0-	-27608	-0-	1392	4	47	9	N	43	3	8			794
11	28110	X	371	-0-	-27739	-0-	9	2	196	4	N	151	151	8			794
							166	9									
12	29047	X	29	-0-	-29018	-0-	23	4	6	9	N	5	5	8			794
01	4619	X	27	-0-	-4592	-0-	20	4	7	9	N	6	5	8			795
02	1288	X	16	-0-	-1272	-0-	14	2	2	9	N	2					797

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HSS STATE 45-17X20 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
09	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	31743	2	2806	9	N	2551	2063	1	4	8	1273
10	53010 X	3515	-0-	-49495	-0-	1518	1	1605	2	N	356	955	1			674
						392	9									
11	51300 X	470	-0-	-50830	-0-	389	1	58	2	N	14	3	8			685
						8	4	15	9							
12	53010 X	14211	-0-	-38799	-0-	334	1	10590	2	N	974	1089	1			570
						2216	4	1071	9							
01	40083 X	7303	-0-	-32780	-0-	5842	1	711	4	N	682	710	1	1	8	541
						750	9									
02	32256 X	4161	-0-	-28095	-0-	440	1	3322	2	N	363	176	1			728
						399	9									

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

09	23430 X	13757	-0-	-9673	-0-	793	1	12670	2	N	243	190	1	44	8	667
						27	4	267	9							
10	27001 X	13505	-0-	-13496	-0-	44	1	10155	2	N	328	389	1	1	8	605
						2945	4	361	9							
11	23430 X	13064	-0-	-10366	-0-	12459	2	605	9	N	550	190	1	92	8	873
12	20336 X	15675	-0-	-4661	-0-	15204	2	471	9	N	428	924	1	8	8	369
01	16492 X	8790	-0-	-7702	-0-	179	1	8445	2	N	151	6	8			514
						166	9									
02	12852 X	7163	-0-	-5689	-0-	151	1	6992	2	N	18	171	1			361
						20	9									

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-	183	1			260
10	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					260
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

09	DLQ G-10	53996	-0-	53996	114200	1808	1	30698	3	Y	2014	1920	1			139
						19275	4	2215	9							
10	159286 X	45086	-0-	-114200	-0-	230	1	39623	3	Y	1725	1779	1			85
						3335	4	1898	9							
11	30748 X	30748	-0-	-0-	-0-	1295	1	24902	3	Y	983	973	1			95
						3470	4	1081	9							
12	51308 X	51308	-0-	-0-	-0-	534	1	44405	3	Y	1877	1859	1			113
						4304	4	2065	9							
01	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	412	1	43271	3	Y	1362	1411	1			64
						3465	4	1498	9							
*02	19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	75	1	17941	3	Y	767	774	1			57
						394	4	844	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	108940	-0-	108940	247540	3529	1	59923	3	Y	7148	6815	1			671
						37625	4	7863	9							
10	366509 X	118969	-0-	-247540	-0-	577	1	99280	3	Y	9779	10083	1			367
						8355	4	10757	9							
11	48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	1781	1	34251	3	Y	6795	6728	1			434
						4772	4	7475	9							
12	163940 X	163940	-0-	-0-	-0-	1620	1	134716	3	Y	13224	13103	1			555
						13058	4	14546	9							
01	141822 X	141822	-0-	-0-	-0-	1112	1	116865	3	Y	13170	13172	1			553
						9358	4	14487	9							
02	107464 X	87143	-0-	-20321	-0-	314	1	75203	3	Y	9066	9147	1			472
						1653	4	9973	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

09	71340 X	50507	-0-	-20833	-0-	1626	1	27610	3	Y	3577	3411	1			536
						17336	4	3935	9							
10	56761 X	36178	-0-	-20583	-0-	181	1	31091	3	Y	2081	2144	1			473
						2617	4	2289	9							
11	60270 X	50421	-0-	-9849	-0-	2078	1	39954	3	Y	2565	2540	1			498
						5567	4	2822	9							
12	46778 X	46617	-0-	-161	-0-	462	1	38444	3	Y	3622	3589	1			531
						3727	4	3984	9							
01	44142 X	44142	-0-	-0-	-0-	352	1	36962	3	Y	3516	3866	1			181
						2960	4	3868	9							
02	40824 X	39839	-0-	-985	-0-	150	1	35875	3	Y	2750	2774	1			157
						789	4	3025	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

09	99930 X	18136	-0-	-81794	-0-	615	1	10440	3	N	478	376	1	129	8	478
						6555	4	526	9							
10	82305 X	19152	-0-	-63153	-0-	98	1	16867	3	N	697	749	1	10	8	416
						1420	4	767	9							
11	78540 X	8761	-0-	-69779	-0-	358	1	6879	3	N	514	569	1			361
						959	4	565	9							
12	41309 X	31308	-0-	-10001	-0-	316	1	26294	3	N	1954	1948	1			367
						2549	4	2149	9							
01	33914 X	9995	-0-	-23919	-0-	83	1	8707	3	N	462	576	1			253
						697	4	508	9							
*02	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	97	1	23271	3	Y	1169	590	1			579
						511	4	1286	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

09	132060 X	81457	-0-	-50603	-0-	2698	1	45804	3	N	3814	3758	1			373
						28760	4	4195	9							
10	99045 X	79635	-0-	-19410	-0-	402	1	69267	3	Y	3761	3140	1	1	8	620
						5829	4	4137	9							
11	94440 X	75202	-0-	-19238	-0-	3112	1	59843	3	Y	3554	3450	1			724
						8338	4	3909	9							
12	81778 X	76805	-0-	-4973	-0-	793	1	65917	3	Y	3368	3436	1			656
						6390	4	3705	9							
01	77925 X	77925	-0-	-0-	-0-	650	1	68270	3	Y	3216	3331	1			541
						5467	4	3538	9							
02	68572 X	66850	-0-	-1722	-0-	259	1	62148	3	Y	2797	2731	1			607
						1366	4	3077	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 05/19/2018 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279180	X	NO RPT	-0-	-279180	-0-					N	NO RPT					-0-
01	288486	X	NO RPT	-0-	-288486	-0-					N	NO RPT					-0-
02	260568	X	NO RPT	-0-	-260568	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	23233	2	888	4	N	3712	4102	1	128	8	1134
							4083	9									
10	32364	X	31028	-0-	-1336	-0-	3788	2	24589	4	N	2410	2014	1	48	8	1482
							2651	9									
11	31320	X	1338	-0-	-29982	-0-	1049	4	289	9	N	263	760	1	12	8	973
12	32364	X	31437	-0-	-927	-0-	10084	2	16702	4	N	4228	4253	1	35	8	913
							4651	9									
01	40141	X	40141	-0-	-0-	-0-	28672	2	7902	4	N	3243	3621	1			535
							3567	9									
02	28028	X	NO RPT	-0-	-28028	-0-					N	NO RPT					535

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1304	2	15	4	N	25	188	1			128
							1432	5	28	9							
10	34142	X	34142	-0-	-0-	-0-	19788	2	122	4	N	128					256
							14091	5	141	9							
11	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	14907	2	232	4	N	194	197	1			253
							15301	5	213	9							
12	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	8572	2	17082	5	N	165	196	1			222
							182	9									
01	34131	X	23542	-0-	-10589	-0-	5928	2	30	4	N	90	131	1			181
							17485	5	99	9							
02	30828	X	19573	-0-	-11255	-0-	4606	2	6	4	N	130	76	1			235
							14818	5	143	9							

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
09	44370	X	40967	-0-	-3403	-0-	28723	2	27	4	N	116					530
							12089	5	128	9							
10	45849	X	39520	-0-	-6329	-0-	26032	2	175	4	N	125	197	1			458
							13175	5	138	9							
11	44370	X	37209	-0-	-7161	-0-	22947	2	605	4	N	123	195	1			386
							13522	5	135	9							
12	45849	X	36091	-0-	-9758	-0-	22070	2	13842	5	N	163					549
							179	9									
01	45849	X	33934	-0-	-11915	-0-	20221	2	137	4	N	102	191	1			460
							13464	5	112	9							
02	38248	X	30489	-0-	-7759	-0-	17658	2	4	4	N	97					557
							12720	5	107	9							

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

09	181080	X	39759	-0-	-141321	-0-	39590	2	14	4	N	141					696
							155	9									
10	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39586	2	95	9	N	86					782
11	44010	X	37559	-0-	-6451	-0-	37057	2	418	4	N	76	195	1			663
							84	9									
12	43834	X	37723	-0-	-6111	-0-	37625	2	98	9	N	89					752
01	41974	X	36369	-0-	-5605	-0-	36253	2	27	4	N	81					833
							89	9									
02	37100	X	32338	-0-	-4762	-0-	32253	2	5	4	N	73	184	1			722
							80	9									

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

09	206640	X	35157	-0-	-171483	-0-	34901	2	256	9	N	233					1805
10	213528	X	64672	-0-	-148856	-0-	63822	2	223	4	N	570	372	1			2003
							627	9									
11	206640	X	32907	-0-	-173733	-0-	32343	2	223	4	N	310	391	1			1922
							341	9									
12	213528	X	32775	-0-	-180753	-0-	32515	2	260	9	N	236	196	1			1962
01	64666	X	31781	-0-	-32885	-0-	31392	2	56	4	N	303	378	1			1887
							333	9									
02	58408	X	28156	-0-	-30252	-0-	27939	2	217	9	N	197	109	1			1975

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

09	223904	X	-0-	-0-	-223904	-0-					N	-0-					107
10	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					107
11	79200	X	-0-	-0-	-79200	-0-					N	-0-					107
12	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					107
01	81840	X	-0-	-0-	-81840	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
09	0	-0-	-0-	-0-	182862					N	-0-					162
10	182862 X	-0-	-0-	-182862	-0-					N	-0-					162
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					162
12	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					162
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					162
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

09	240 #	197	-0-	-43	-0-	176	2	21	9	Y	19	16	1			7
10	248 #	34	-0-	-214	-0-	30	2	4	9	Y	4	9	1			2
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	201	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	157	2	19	9	Y	17	18	1			2
01	217 #	180	-0-	-37	-0-	161	2	19	9	Y	17	18	1			1
02	196 #	189	-0-	-7	-0-	170	2	19	9	Y	17	13	1			5

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

09	120 #	75	-0-	-45	-0-	54	2	21	9	Y	19	16	1			7
10	124 #	6	-0-	-118	-0-	2	2	4	9	Y	4	9	1			2
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	18	17	1			3
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18	1			2
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17	18	1			1
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	17	13	1			5

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1140 #	871	-0-	-269	-0-	871	2			N	-0-					140
10	1054 #	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					140
11	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					140
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					140
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					140
02	896 #	884	-0-	-12	-0-	884	2			N	-0-					140

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				54
10	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150	2			N	-0-				54
11	198 N	91	-0-	-107	B	-0-	91	2			N	-0-				54
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-				54
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-				54
*02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-				54

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-				66
10	372 N	300	-0-	-72	B	-0-	300	2			N	-0-				66
11	265 N	182	-0-	-83	B	-0-	182	2			N	-0-				66
12	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-				66
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-				66
*02	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	373	2	196	9	N	178	178	1		66

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

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

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

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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	395	3			N	-0-					87
10	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-					87
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					87
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					87
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					87
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	N	7					94

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					147
10	1550	N	448	-0-	-1102	-0-	448	3			N	-0-					147
11	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1046	3	47	9	N	43					190
12	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	1324	3	18	9	N	16					206
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1264	3	21	9	N	19					225
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	N	7					232

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

09	3450	X	845	-0-	-2605	-0-	772	3	73	9	Y	66					185
10	3565	X	589	-0-	-2976	-0-	545	3	44	9	Y	40					225
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2409	3	95	9	Y	86	181	1			130
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3782	3	64	9	Y	58					188
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2960	3	42	9	Y	38	91	1			135
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2224	3	33	9	Y	30					165

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	Y	17					57
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	924	3	11	9	Y	10					67
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	3	32	9	Y	29	54	1			42
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	476	3	30	9	Y	27					69
01	930	N	432	-0-	-498	-0-	413	3	19	9	Y	17	33	1			53
02	1120	N	222	-0-	-898	-0-	204	3	18	9	Y	16					69

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

09	2220	X	1611	-0-	-609	-0-	1593	3	18	9	Y	16					136
10	1829	X	1420	-0-	-409	-0-	1403	3	17	9	Y	15					151
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1881	3	64	9	Y	58	122	1			87
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1087	3	36	9	Y	33					120
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1017	3	19	9	Y	17	58	1			79
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	971	3	17	9	Y	15					94

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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
02	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018 - P/A 10/11/18

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	135	1	345	2	Y	37			106
						41	9							
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	81	1	305	2	Y	29			135
						32	9							
11	690 N	401	-0-	-289	-0-	81	1	280	2	Y	36	106	1	65
						40	9							
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	100	1	336	2	Y	21			86
						23	9							
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	85	1	278	2	Y	29			115
						32	9							
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	77	1	197	2	Y	26	93	1	48
						29	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	5850 X	5457	-0-	-393	-0-	5457	3	N	-0-			-0-
10	6045 X	5239	-0-	-806	-0-	5239	3	N	-0-			-0-
11	5970 X	5012	-0-	-958	-0-	5012	3	N	-0-			-0-
12	6169 X	4863	-0-	-1306	-0-	4863	3	N	-0-			-0-
01	6169 X	2524	-0-	-3645	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
*02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3	N	-0-			-0-

G M W (MONTOYA) //CONT.// 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1324	2	31	9	N	28					345
10	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	994	2	7	9	N	6	292	1			59
11	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	1089	2	15	9	N	14					73
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	839	2	40	9	N	36					109
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1217	2	47	9	N	43					152
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1118	2	52	9	N	47					199

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					11
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					11
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					11
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	6	1			6
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					115
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					115
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					115
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1	58	1			58
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					58
02	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					104
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					104
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					104
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					104
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					104
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2319	3	166	9	N	151	176	1			187
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1928	3	136	9	N	124					311
11	2400	N	1452	-0-	-948	-0-	1270	3	182	9	N	165	391	1			85
12	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2019	3	179	9	N	163					248
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2028	3	479	9	N	435	182	1			501
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	165	189	1			477

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					83
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					83
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					83
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					83
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					83
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					83

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	496	-0-	-14	-0-	454	2	42	9	N	38					275
10	527	X	512	-0-	-15	-0-	478	2	34	9	N	31	182	1			124
11	510	X	446	-0-	-64	-0-	406	2	40	9	N	36					160
12	527	X	454	-0-	-73	-0-	393	2	61	9	N	55					215
01	527	X	517	-0-	-10	-0-	454	2	63	9	N	57					272
02	476	X	385	-0-	-91	-0-	346	2	39	9	N	35	185	1			122

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	2	8	9	N	7					209
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1236	2	8	9	N	7					216
11	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-	157	1			59
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					59
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1195	2	14	9	N	13					72
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					82

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	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

09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
11	960 N	618	-0-	-342	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	992 N	707	-0-	-285	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	363	-0-	-747	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510
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
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	267	-0-	-787	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - P/A 12/17/18

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - P/A 12/12/18

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

09	210	N	157	-0-	-53	-0-	12	2	145	4	N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	76	2	86	4	N	-0-					-0-
11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

09	780	N	711	-0-	-69	-0-	525	3	186	9	Y	169	169	0			3
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	573	3	197	9	Y	179	178	0			4
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	385	3	191	9	Y	174	175	0			3
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	474	3	200	9	Y	182	183	0			2
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	390	3	140	9	Y	127	127	0			2
02	DLQ G-10		64	-0-	64	64	49	3	15	9	Y	14	16	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	5	1	1293	3	N	86	85	0			2
							95	9									
10	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	4	1	1308	3	N	148	147	0			3
							163	9									
11	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	5	1	903	3	N	93	94	0			2
							102	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	N	61	62	0			1
							67	9									
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	5	1	1379	3	N	59	59	0			1
							65	9									
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	N	61	61	0			1
							67	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12080	3	62	9	N	56	56	0			1
10	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10150	3	54	9	N	49	49	0			1
11	8940	X	3976	-0-	-4964	-0-	3943	3	33	9	N	30	30	0			1
12	9238	X	8885	-0-	-353	-0-	8852	3	33	9	N	30	31	0			-0-
01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10104	3	34	9	N	31	30	0			1
*02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8858	3	30	9	N	27	28	0			-0-

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
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5478	3	62	9	N	56	56	0			1
10	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5898	3	66	9	N	60	60	0			1
11	5730 X	3956	-0-	-1774	-0-	3892	3	64	9	N	58	58	0			1
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6576	3	67	9	N	61	61	0			1
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6895	3	65	9	N	59	59	0			1
*02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9124	3	63	9	N	57	57	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

09	2610 X	1991	-0-	-619	-0-	3	1	1956	3	N	29	28	0			1
						32	9									
10	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	3	1	2246	3	N	30	30	0			1
						33	9									
11	2610 X	1225	-0-	-1385	-0-	3	1	1190	3	N	29	29	0			1
						32	9									
12	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	3	1	1951	3	N	30	31	0			-0-
						33	9									
01	2294 X	1939	-0-	-355	-0-	3	1	1902	3	N	31	30	0			1
						34	9									
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1	1544	3	N	58	58	0			1
						64	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

09	8700 X	309	-0-	-8391	-0-	306	3	3	9	N	3	4	0			-0-
10	8990 X	5901	-0-	-3089	-0-	5827	3	74	9	N	67	65	0			2
11	8700 X	540	-0-	-8160	-0-	508	3	32	9	N	29	30	0			1
12	8990 X	1174	-0-	-7816	-0-	1141	3	33	9	N	30	31	0			-0-
01	8990 X	1337	-0-	-7653	-0-	1303	3	34	9	N	31	30	0			1
02	5320 X	3637	-0-	-1683	-0-	3589	3	48	9	N	44	44	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

09	5490 X	4850	-0-	-640	-0-	7	1	4802	3	N	37	36	0			1
						41	9									
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	8	1	5737	3	N	78	77	0			2
						86	9									
11	5490 X	3518	-0-	-1972	-0-	8	1	3478	3	N	29	30	0			1
						32	9									
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	9	1	5703	3	N	30	31	0			-0-
						33	9									
01	5673 X	5517	-0-	-156	-0-	9	1	5474	3	N	31	30	0			1
						34	9									
*02	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	10	1	6505	3	N	27	28	0			-0-
						30	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	DLQ G-10	195	-0-	195	390	195	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	604	214	3		Y	-0-			-0-
11	832 N	228	-0-	-604	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
09	T. A.	1333	-0-	1333	3164	1333	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	1347	-0-	1347	4511	1347	3		Y	-0-			-0-
11	6126 X	1615	-0-	-4511	-0-	1615	3		Y	-0-			-0-
12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 X	128	-0-	-592	-0-	72	3	30	4	N	24	24	0			-0-
						26	9									
10	124 X	121	-0-	-3	-0-	89	3	2	4	N	27	27	0			-0-
						30	9									
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	228	3	31	9	N	28	28	0			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026	3	31	9	N	28	28	0			-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1198	3	126	4	N	13	13	0			-0-
						14	9									
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	38	3	4	9	N	4	4	0			-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		343	-0-	343	685	340	3	3	9	Y	3					45
10	1032	N	347	-0-	-685	-0-	345	3	2	9	Y	2					47
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					48
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	298	3	1	9	Y	1					49
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					49
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1			11

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					95
10	14B2 EXT		11	-0-	11	487	5	2	6	9	N	5					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	487					N	-0-					100
12	487	X	-0-	-0-	-487	-0-					N	4					104
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					108

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	7		5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	7		5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7		2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-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

09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			23
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			23
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			23
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			23
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			23
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2	N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2	N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					44
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					50
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	385	3	3	9	N	3					53
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					53
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	DLQ G-10	341	-0-	341	1010	340	3	1	9	Y	1			44
10	DLQ G-10	347	-0-	347	1357	345	3	2	9	Y	2			46
11	1683 N	326	-0-	-1357	-0-	324	3	2	9	Y	2			48
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1			49
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-			49
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1	11

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

09	DLQ G-10	3057	-0-	3057	9027	3056	3	1	9	Y	1			43
10	DLQ G-10	3111	-0-	3111	12138	3108	3	3	9	Y	3			46
11	2900 N	2913	-0-	13	12151	2912	3	1	9	Y	1			47
12	14832 X	2681	-0-	-12151	-0-	2678	3	3	9	Y	3			50
01	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			Y	-0-			50
02	2828 X	2638	-0-	-190	-0-	2637	3	1	9	Y	1	42	1	10

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 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
09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	9027	3055	3	1	9	Y	1					44
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	12137	3108	3	2	9	Y	2					46
11	2900 N	2911	-0-	11	12148	2910	3	1	9	Y	1					47
12	14825 X	2677	-0-	-12148	-0-	2676	3	1	9	Y	1					48
01	3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731	3			Y	-0-					48
02	2856 X	2639	-0-	-217	-0-	2638	3	1	9	Y	1	43	1			9

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

09	DLQ G-10	112	-0-	112	B	304	112	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	252	-0-	252	B	556	252	3			Y	-0-				-0-
11	697 R	141	-0-	-556	B	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	196	-0-	-83	B	-83	196	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	203	-0-	-45	B	-128	203	3			Y	-0-				-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	B	-352					Y	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -352

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -574 CANCELLED UNDERAGE -> -1221

09	840 #	480	-0-	-360	B	-934	454	2	26	9	N	24	14	1		14
10	837 #	594	-0-	-243	B	-1177	564	2	30	9	N	27	22	1		19
11	810 #	436	-0-	-374	B	-1551	419	2	17	9	N	15	22	1		12
12	837 #	651	-0-	-186	B	-1737	627	2	24	9	N	22	27	1		7
01	806 #	634	-0-	-172	B	-1909	610	2	24	9	N	22	22	1		7
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	B	-2441					N	NO RPT				7

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1867 CANCELLED UNDERAGE -> -574

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93

09	750 #	661	-0-	-89	B	-182	565	2	96	9	N	87				194
10	775 #	773	-0-	-2	B	-184	748	2	25	9	N	23				217
11	750 #	720	-0-	-30	B	-214	720	2			N	-0-				217
12	775 #	766	-0-	-9	B	-223	766	2			N	-0-				217
*01	1079 R	1302	-0-	223	B	-0-	1302	2			N	-0-				217
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	B	-700					N	NO RPT				217

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -700

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				68									
09	DLQ G-10	89	-0-	89 B	157	89	3		Y	-0-			-0-
10	247 R	90	-0-	-157 B	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	57	-0-	-33 B	-33	57	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	97	-0-	4 B	-29	97	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2 B	-31	91	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	74	-0-	-10 B	-41	74	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-284						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4				Y	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-8				Y	-0-			-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4 B	-12				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-12				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12									

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				261	CANCELLED UNDERAGE ->		-386						
09	1593 R	1332	-0-	-261 B	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
10	1395 #	1362	-0-	-33 B	-33	1362	3		N	-0-			-0-
11	1350 #	984	-0-	-366 B	-399	984	3		N	-0-			-0-
12	1364 #	1403	-0-	39 B	-360	1403	3		N	-0-			-0-
01	1364 #	1421	-0-	57 B	-303	1421	3		N	-0-			-0-
02	1232 #	1217	-0-	-15 B	-318	1217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318									

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				253	CANCELLED UNDERAGE ->		-644						
09	2254 R	2001	-0-	-253 B	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
10	2077 #	2050	-0-	-27 B	-27	2050	3		N	-0-			-0-
11	2010 #	1778	-0-	-232 B	-259	1778	3		N	-0-			-0-
12	2077 #	2069	-0-	-8 B	-267	2069	3		N	-0-			-0-
01	2077 #	2077	-0-	-0- B	-267	2077	3		N	-0-			-0-
02	1876 #	1839	-0-	-37 B	-304	1839	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16965													
09	T. A.	10673	-0-	10673	B	27638	10673	3	Y	-0-			-0-
10	39026 R	11388	-0-	-27638	B	-0-	11388	3	Y	-0-			-0-
11	11100 #	9328	-0-	-1772	B	-1772	9328	3	Y	-0-			-0-
12	11470 #	12131	-0-	661	B	-1111	12131	3	Y	-0-			-0-
01	11377 #	11277	-0-	-100	B	-1211	11277	3	Y	-0-			-0-
02	10276 #	10281	-0-	5	B	-1206	10281	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1206													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 #	444	-0-	-36	B	-36	444	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	488	-0-	-8	B	-44	488	3	Y	-0-			-0-
11	480 #	487	-0-	7	B	-37	487	3	Y	-0-			-0-
12	496 #	516	-0-	20	B	-17	516	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	518	-0-	518	B	501	518	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	B	967	466	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 967													

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -564												
09	750 #	748	-0-	-2	B	-566	748 2	N	-0-			-0-
10	744 #	794	-0-	50	B	-516	794 2	N	-0-			-0-
11	720 #	757	-0-	37	B	-479	757 2	N	-0-			-0-
12	744 #	797	-0-	53	B	-426	797 2	N	-0-			-0-
01	806 #	781	-0-	-25	B	-451	781 2	N	-0-			-0-
02	728 #	692	-0-	-36	B	-487	692 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -424												

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
10	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11	202 R	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
*01	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*02	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-42						
09	60 #	50	-0-	-10	B -89	50	2		N	-0-			-0-
10	62 #	53	-0-	-9	B -98	53	2		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	B -108	50	2		N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	B -117	53	2		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	B -127	52	2		N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	B -137	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-79						

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1366	CANCELLED UNDERAGE ->		-1065						
09	1650 #	1185	-0-	-465	B -1831	1185	3		N	-0-			-0-
10	1705 #	1649	-0-	-56	B -1887	1649	3		N	-0-			-0-
11	1590 #	1411	-0-	-179	B -2066	1411	3		N	-0-			-0-
12	1643 #	679	-0-	-964	B -3030	679	3		N	-0-			-0-
01	1643 #	1584	-0-	-59	B -3089	1584	3		N	-0-			-0-
02	1484 #	1366	-0-	-118	B -3207	1366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1841	CANCELLED UNDERAGE ->		-1366						

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-700	CANCELLED UNDERAGE ->		-131						
09	180 #	196	-0-	16	B -684	196	3		N	-0-			165
10	155 #	230	-0-	75	B -609	230	3		N	-0-			165
11	150 #	180	-0-	30	B -579	180	3		N	-0-			165
12	217 #	226	-0-	9	B -570	226	3		N	-0-			165
01	217 #	209	-0-	-8	B -578	209	3		N	-0-			165
02	196 #	195	-0-	-1	B -579	195	3		N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-570						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	8					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	32					197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	7					204
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-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

09	1200 #	812	-0-	-388	-0-	805	2	7	9	N	6					183
10	1240 #	1116	-0-	-124	-0-	1107	2	9	9	N	8					191
11	1200 #	454	-0-	-746	-0-	446	2	8	9	N	7					198
12	1240 #	611	-0-	-629	-0-	607	2	4	9	N	4					202
01	1116 #	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-	171	1			31
02	1008 #	330	-0-	-678	-0-	330	2			N	-0-					31

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	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

09	12840	X	12342	-0-	-498	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12592	-0-	-490	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12321	-0-	-339	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12468	-0-	-273	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12077	-0-	-664	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11356	-0-	-152	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

09	8670	X	7164	-0-	-1506	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7672	-0-	-2310	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7275	-0-	-2385	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	6340	-0-	-3642	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6916	-0-	-1206	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5269	-0-	-1647	-0-	5269	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

09	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1568	-0-	-364	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11340 X	10825	-0-	-515	-0-	10825	2		N	-0-			-0-
10	11780 X	11557	-0-	-223	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
11	11400 X	10862	-0-	-538	-0-	10862	2		N	-0-			-0-
12	11780 X	10644	-0-	-1136	-0-	10644	2		N	-0-			-0-
01	11563 X	11061	-0-	-502	-0-	11061	2		N	-0-			-0-
02	10444 X	10043	-0-	-401	-0-	10043	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

09	24750 X	22780	-0-	-1970	-0-	22780	2		N	-0-			-0-
10	24769 X	24576	-0-	-193	-0-	24576	2		N	-0-			-0-
11	23970 X	23860	-0-	-110	-0-	23860	2		N	-0-			-0-
12	24335 X	24004	-0-	-331	-0-	24004	2		N	-0-			-0-
01	24583 X	23894	-0-	-689	-0-	23894	2		N	-0-			-0-
02	22260 X	21398	-0-	-862	-0-	21398	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

09	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	19053	2		N	-0-			-0-
10	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2		N	-0-			-0-
11	15060 X	12641	-0-	-2419	-0-	12641	2		N	-0-			-0-
12	15562 X	13853	-0-	-1709	-0-	13853	2		N	-0-			-0-
01	15562 X	11876	-0-	-3686	-0-	11876	2		N	-0-			-0-
02	14056 X	11528	-0-	-2528	-0-	11528	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	640	-0-	-470	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

09	11910 X	10941	-0-	-969	-0-	10941	2		N	-0-			-0-
10	12307 X	10561	-0-	-1746	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
11	11910 X	10254	-0-	-1656	-0-	10254	2		N	-0-			-0-
12	12028 X	11584	-0-	-444	-0-	11584	2		N	-0-			-0-
01	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
02	10220 X	9870	-0-	-350	-0-	9870	2		N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

09	870 X	3	-0-	-867	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
11	870 X	134	-0-	-736	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
*02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	350	-0-	-2320	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	756	-0-	-2003	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

09	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	3			N	-0-					-0-
11	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8541	-0-	-15	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
*02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	14744	-0-	-6046	-0-	14744	3			N	-0-					-0-
10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	3			N	-0-					-0-
11	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	3			N	-0-					-0-
12	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	3			N	-0-					-0-
01	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	16769	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	14453	-0-	-79	-0-	14453	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

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	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

09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

09	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
*02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31560 N	30308	-0-	-1252 B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-
10	31000 N	29790	-0-	-1210 B	-0-	29790	2		N	-0-			-0-
11	30270 N	29562	-0-	-708 B	-0-	29562	2		N	-0-			-0-
12	21901 N	26006	-0-	4105 B	4105	26006	2		N	-0-			-0-
01	31761 N	27656	-0-	-4105 B	-0-	27656	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	32672	-0-	21600 B	21600	32672	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21600													

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	23910 N	22771	-0-	-1139 B	-0-	22771	2		N	-0-			-0-
10	24273 N	24137	-0-	-136 B	-0-	24137	2		N	-0-			-0-
11	23910 N	22850	-0-	-1060 B	-0-	22850	2		N	-0-			-0-
12	22818 N	23567	-0-	749 B	749	23567	2		N	-0-			-0-
01	24149 N	23026	-0-	-1123 B	-0-	23026	2		N	-0-			-0-
02	11535 N	21610	-0-	10075 B	10075	21610	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10075													

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31860 N	30466	-0-	-1394 B	-0-	30466	2		N	-0-			-0-
10	32116 N	31923	-0-	-193 B	-0-	31923	2		N	-0-			-0-
11	30378 N	30378	-0-	-0- B	-0-	30378	2		N	-0-			-0-
12	24091 N	30880	-0-	6789 B	6789	30880	2		N	-0-			-0-
01	37743 N	30954	-0-	-6789 B	-0-	30954	2		N	-0-			-0-
02	12179 N	27851	-0-	15672 B	15672	27851	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15672													

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	840 N	555	-0-	-285 B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*02	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19260	N	18918	-0-	-342	B	-0-		18918	2		N	-0-				-0-
10	19778	N	19639	-0-	-139	B	-0-		19639	2		N	-0-				-0-
11	18936	N	18936	-0-	-0-	B	-0-		18936	2		N	-0-				-0-
12	19561	N	19482	-0-	-79	B	-0-		19482	2		N	-0-				-0-
01	19654	N	18899	-0-	-755	B	-0-		18899	2		N	-0-				-0-
02	11153	N	17503	-0-	6350	B	6350		17503	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6350																	

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-		546	3		N	-0-				-0-
10	558	N	445	-0-	-113	B	-0-		445	3		N	-0-				-0-
11	540	N	389	-0-	-151	B	-0-		389	3		N	-0-				-0-
12	558	N	395	-0-	-163	B	-0-		395	3		N	-0-				-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-		438	3		N	-0-				-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14015	N	14015	-0-	-0-	B	-0-		14015	2		N	-0-				-0-
10	12189	N	12189	-0-	-0-	B	-0-		12189	2		N	-0-				-0-
11	13207	N	13207	-0-	-0-	B	-0-		13207	2		N	-0-				-0-
12	14477	N	11119	-0-	-3358	B	-0-		11119	2		N	-0-				-0-
01	12183	N	10480	-0-	-1703	B	-0-		10480	2		N	-0-				-0-
02	11072	N	12304	-0-	1232	B	1232		12304	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1232																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	36740 N	36740	-0-	-0-	B -0-	36740	2		N	-0-			-0-
10	36157 N	36157	-0-	-0-	B -0-	36157	2		N	-0-			-0-
11	34410 N	34374	-0-	-36	B -0-	34374	2		N	-0-			-0-
12	22360 N	34953	-0-	12593	B 12593	34953	2		N	-0-			-0-
01	46920 N	34327	-0-	-12593	B -0-	34327	2		N	-0-			-0-
02	11304 N	32543	-0-	21239	B 21239	32543	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21239													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	36780 N	34910	-0-	-1870	B -0-	34910	2		N	-0-			-0-
10	37789 N	14996	-0-	-22793	B -0-	14996	2		N	-0-			-0-
11	34410 N	32561	-0-	-1849	B -0-	32561	2		N	-0-			-0-
12	22817 N	37178	-0-	14361	B 14361	37178	2		N	-0-			-0-
01	54222 N	39861	-0-	-14361	B -0-	39861	2		N	-0-			-0-
02	11535 N	34666	-0-	23131	B 23131	34666	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23131													

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	26775 N	26775	-0-	-0-	B -0-	26775	2		N	-0-			-0-
10	27968 N	27968	-0-	-0-	B -0-	27968	2		N	-0-			-0-
11	30033 N	30033	-0-	-0-	B -0-	30033	2		N	-0-			-0-
12	21901 N	53116	-0-	31215	B 31215	53116	2		N	-0-			-0-
01	54663 N	23448	-0-	-31215	B -0-	23448	2		N	-0-			-0-
*02	11072 N	26915	-0-	15843	B 15843	26915	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15843													

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1878 N	1878	-0-	-0-	B -0-	1878	2		N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	B -0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	B -0-	1810	2		N	-0-			-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	B -0-	1875	2		N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	B -0-	2281	2		N	-0-			-0-
*02	2055 N	2055	-0-	-0-	B -0-	2055	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	25265 N	25265	-0-	-0-	B -0-	25265	2		N	-0-			-0-
10	26536 N	26066	-0-	-470	B -0-	26066	2		N	-0-			-0-
11	25240 N	25240	-0-	-0-	B -0-	25240	2		N	-0-			-0-
12	23146 N	24444	-0-	1298	B 1298	24444	2		N	-0-			-0-
01	26071 N	23639	-0-	-2432	B -0-	23639	2		N	-0-			-0-
02	11701 N	24019	-0-	12318	B 12318	24019	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12318													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35640 N	30637	-0-	-5003 B	-0-	30637	2		N	-0-			-0-
10	37045 N	32132	-0-	-4913 B	-0-	32132	2		N	-0-			-0-
11	32910 N	31605	-0-	-1305 B	-0-	31605	2		N	-0-			-0-
12	21901 N	31785	-0-	9884 B	9884	31785	2		N	-0-			-0-
01	42991 N	33107	-0-	-9884 B	-0-	33107	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	30030	-0-	18958 B	18958	30030	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18958													

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3870 N	3637	-0-	-233 B	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
10	3937 N	3774	-0-	-163 B	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
11	3660 N	3638	-0-	-22 B	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
12	3751 N	3683	-0-	-68 B	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
01	3782 N	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
02	3388 N	3376	-0-	-12 B	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14280 N	13446	-0-	-834 B	-0-	13446	2		N	-0-			-0-
10	14390 N	14390	-0-	-0- B	-0-	14390	2		N	-0-			-0-
11	13560 N	13025	-0-	-535 B	-0-	13025	2		N	-0-			-0-
12	14447 N	14447	-0-	-0- B	-0-	14447	2		N	-0-			-0-
01	14384 N	13979	-0-	-405 B	-0-	13979	2		N	-0-			-0-
*02	12179 N	12641	-0-	462 B	462	12641	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 462													

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
*02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0-	B -0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	B -0-	14	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	B -0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	B -0-	19	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	B -0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B -0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77087	R	77087	-0-	-0-	B -0-	77087	2			N	-0-					-0-
10	82799	R	82799	-0-	-0-	B -0-	82799	2			N	-0-					-0-
11	76979	R	76979	-0-	-0-	B -0-	76979	2			N	-0-					-0-
12	22078	N	76903	-0-	54825	B 54825	76903	2			N	-0-					-0-
01	122847	N	74981	-0-	-47866	B 6959	74981	2			N	-0-					-0-
02	11161	N	68118	-0-	56957	B 63916	68118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63916																	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22224																	
09	63570	#	29359	-0-	-34211	B -56435	29359	2			N	-0-					-0-
10	64263	#	19467	-0-	-44796	B -101231	19467	2			N	-0-					-0-
11	63300	#	20878	-0-	-42422	B -143653	20878	2			N	-0-					-0-
12	23767	N	19904	-0-	-3863	B -143653	19904	2			N	-0-					-0-
01	19468	N	18549	-0-	-919	B -143653	18549	2			N	-0-					-0-
02	12015	N	19060	-0-	7045	B -136608	19060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121429 CANCELLED UNDERAGE -> -15179																	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	790	N	790	-0-	-0-	B -0-	790	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	B -0-	843	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	B -0-	753	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	B -0-	796	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	B -0-	786	2			N	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	B -0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11550	N	9063	-0-	-2487	B -0-	9063	2			N	-0-					-0-
10	11371	N	11371	-0-	-0-	B -0-	11371	2			N	-0-					-0-
11	13124	N	13124	-0-	-0-	B -0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	9362	N	6531	-0-	-2831	B -0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	11377	N	5825	-0-	-5552	B -0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	11135	N	15826	-0-	4691	B 4691	15826	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4691																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->	-429889							
09	5 N	7	-0-	2 B	-141	7	2		N	-0-			-0-
10	9 N	2	-0-	-7 B	-141	2	2		N	-0-			-0-
11	5 N	6	-0-	1 B	-140	6	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-140	7	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-140	2	2		N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2 B	-140	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-140						

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	27270 N	25506	-0-	-1764 B	-0-	25506	2		N	-0-			-0-
10	29605 N	28413	-0-	-1192 B	-0-	28413	2		N	-0-			-0-
11	27685 N	27685	-0-	-0- B	-0-	27685	2		N	-0-			-0-
12	22305 N	29464	-0-	7159 B	7159	29464	2		N	-0-			-0-
01	36928 N	29769	-0-	-7159 B	-0-	29769	2		N	-0-			-0-
02	11276 N	26326	-0-	15050 B	15050	26326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15050									

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	35940 N	34222	-0-	-1718 B	-0-	34222	2		N	-0-			-0-
10	36549 N	33985	-0-	-2564 B	-0-	33985	2		N	-0-			-0-
11	35040 N	32012	-0-	-3028 B	-0-	32012	2		N	-0-			-0-
12	24091 N	28364	-0-	4273 B	4273	28364	2		N	-0-			-0-
01	33976 N	27833	-0-	-6143 B	-0-	27833	2		N	-0-			-0-
02	12179 N	26508	-0-	14329 B	14329	26508	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14329									

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	23460 N	21492	-0-	-1968 B	-0-	21492	2		N	-0-			-0-
10	24926 N	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	2		N	-0-			-0-
11	24231 N	24231	-0-	-0- B	-0-	24231	2		N	-0-			-0-
12	22269 N	24529	-0-	2260 B	2260	24529	2		N	-0-			-0-
01	25187 N	22927	-0-	-2260 B	-0-	22927	2		N	-0-			-0-
02	11258 N	22921	-0-	11663 B	11663	22921	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				11663									

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	5370 N	4034	-0-	-1336 B	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
10	6214 N	6214	-0-	-0- B	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
11	5427 N	5427	-0-	-0- B	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
12	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
01	6200 N	5599	-0-	-601 B	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
02	5068 N	4860	-0-	-208 B	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14700 N	12963	-0-	-1737 B	-0-	12963	2		N	-0-			-0-
10	15066 N	14677	-0-	-389 B	-0-	14677	2		N	-0-			-0-
11	14312 N	14312	-0-	-0- B	-0-	14312	2		N	-0-			-0-
12	14732 N	14732	-0-	-0- B	-0-	14732	2		N	-0-			-0-
01	14663 N	12230	-0-	-2433 B	-0-	12230	2		N	-0-			-0-
02	12179 N	12030	-0-	-149 B	-0-	12030	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
*02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	865	-0-	-1835 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	857	-0-	-600 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12	899 N	306	-0-	-593 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	868 N	245	-0-	-623 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	504 N	262	-0-	-242 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	403 N	247	-0-	-156 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31383 CANCELLED UNDERAGE -> -244768													
09	110061 N	119616	-0-	9555 B	40938	119616	2		N	-0-			-0-
10	117428 N	116553	-0-	-875 B	40063	116553	2		N	-0-			-0-
11	78733	106152	-0-	27419 B	67482	106152	2		N	-0-			-0-
12	22213	110123	-0-	87910 B	155392	110123	2		N	-0-			-0-
01	123597	95639	-0-	-27958 B	127434	95639	2		N	-0-			-0-
02	11229	94754	-0-	83525 B	210959	94754	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 210959													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17520 N	16062	-0-	-1458 B	-0-	16062	2		N	-0-			-0-
10	18538 N	18375	-0-	-163 B	-0-	18375	2		N	-0-			-0-
11	18819 N	18819	-0-	-0- B	-0-	18819	2		N	-0-			-0-
12	16674 N	16674	-0-	-0- B	-0-	16674	2		N	-0-			-0-
01	18383 N	14534	-0-	-3849 B	-0-	14534	2		N	-0-			-0-
02	11072 N	17956	-0-	6884 B	6884	17956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6884													

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9270 N	7925	-0-	-1345 B	-0-	7925	2		N	-0-			-0-
10	12808 N	12808	-0-	-0- B	-0-	12808	2		N	-0-			-0-
11	13594 N	13594	-0-	-0- B	-0-	13594	2		N	-0-			-0-
12	9958 N	9958	-0-	-0- B	-0-	9958	2		N	-0-			-0-
01	12803 N	10594	-0-	-2209 B	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
02	11732 N	9312	-0-	-2420 B	-0-	9312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
10	3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
11	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
12	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
01	3744 N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
*02	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6931 N	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	2		N	-0-			-0-
10	7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	7570	2		N	-0-			-0-
11	7372 N	7372	-0-	-0- B	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
12	7161 N	7149	-0-	-12 B	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
01	7564 N	6798	-0-	-766 B	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
02	6888 N	6154	-0-	-734 B	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1372	-0-	-112 B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	78	-0-	-162 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
01	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
11	870 N	614	-0-	-256 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
12	961 N	491	-0-	-470 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
*02	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7449	N	7449	-0-	-0-	B	-0-	7449	2		N	-0-					-0-
10	10824	N	10824	-0-	-0-	B	-0-	10824	2		N	-0-					-0-
11	10824	N	10824	-0-	-0-	B	-0-	10824	2		N	-0-					-0-
12	9754	N	9754	-0-	-0-	B	-0-	9754	2		N	-0-					-0-
01	8523	N	8523	-0-	-0-	B	-0-	8523	2		N	-0-					-0-
02	10108	N	8481	-0-	-1627	B	-0-	8481	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4606	N	4606	-0-	-0-	B	-0-	4606	3		N	-0-					-0-
10	4365	N	4365	-0-	-0-	B	-0-	4365	3		N	-0-					-0-
11	4098	N	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098	3		N	-0-					-0-
12	4424	N	4424	-0-	-0-	B	-0-	4424	3		N	-0-					-0-
01	4554	N	4554	-0-	-0-	B	-0-	4554	3		N	-0-					-0-
*02	3863	N	3863	-0-	-0-	B	-0-	3863	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	13116 N	13116	-0-	-0-	B	-0-	13116	3			N	-0-			-0-
10	13299 N	9413	-0-	-3886	B	-0-	9413	3			N	-0-			-0-
11	12480 N	10352	-0-	-2128	B	-0-	10352	3			N	-0-			-0-
12	13299 N	11449	-0-	-1850	B	-0-	11449	3			N	-0-			-0-
01	11812 N	11812	-0-	-0-	B	-0-	11812	3			N	-0-			-0-
*02	10975 N	10975	-0-	-0-	B	-0-	10975	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	12810 N	11417	-0-	-1393	B	-0-	11417	3			N	-0-			-0-
10	12505 N	12505	-0-	-0-	B	-0-	12505	3			N	-0-			-0-
11	11670 N	11670	-0-	-0-	B	-0-	11670	3			N	-0-			-0-
12	11811 N	7584	-0-	-4227	B	-0-	7584	3			N	-0-			-0-
01	19994 N	19994	-0-	-0-	B	-0-	19994	3			N	-0-			-0-
*02	11072 N	14907	-0-	3835	B	3835	14907	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3835															

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69874															
09	56040 #	65265	-0-	9225	B	-60649	1960	1	63305	3	N	-0-			-0-
10	52173 #	56196	-0-	4023	B	-56626	2030	1	54166	3	N	-0-			-0-
11	67290 #	54867	-0-	-12423	B	-69049	1890	1	52977	3	N	-0-			-0-
12	21831 N	25092	-0-	3261	B	-65788	910	1	24182	3	N	-0-			-0-
01	56203 N	76047	-0-	19844	B	-45944	2030	1	74017	3	N	-0-			-0-
02	11036 N	59018	-0-	47982	B	2038	1680	1	57338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2038															

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1688 N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1416	-0-	-134	B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1309	-0-	-311	B	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1080	-0-	-594	B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	23340	N	22217	-0-	-1123 B	-0-	22217	3			N	-0-			-0-
10	25668	N	19891	-0-	-5777 B	-0-	19891	3			N	-0-			-0-
11	26100	N	21130	-0-	-4970 B	-0-	21130	3			N	-0-			-0-
12	21901	N	13003	-0-	-8898 B	-0-	13003	3			N	-0-			-0-
01	19902	N	16916	-0-	-2986 B	-0-	624	1	16292	3	N	-0-			-0-
02	11072	N	5730	-0-	-5342 B	-0-	858	1	4872	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	26660	N	26660	-0-	-0- B	-0-	675	1	25985	3	N	-0-			-0-
10	25673	N	25673	-0-	-0- B	-0-	756	1	24917	3	N	-0-			-0-
11	25120	N	25120	-0-	-0- B	-0-	728	1	24392	3	N	-0-			-0-
12	22048	N	15561	-0-	-6487 B	-0-	364	1	15197	3	N	-0-			-0-
01	30888	N	30888	-0-	-0- B	-0-	756	1	30132	3	N	-0-			-0-
02	11146	N	26421	-0-	15275 B	15275	560	1	25861	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15275															

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
10	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	434	N	298	-0-	-136 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
01	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33 B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2093															
09	3000	N	2941	-0-	-59 B	2034	2941	3			N	-0-			-0-
10	4987	R	2953	-0-	-2034 B	-0-	2953	3			N	-0-			-0-
11	2248	R	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
12	1457	#	972	-0-	-485 B	-485	972	3			N	-0-			-0-
01	1457	#	1570	-0-	113 B	-372	1570	3			N	-0-			-0-
*02	1503	R	1875	-0-	372 B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41850 N	35068	-0-	-6782	B	-0-	35068	3	N	-0-			-0-
10	43334 N	43334	-0-	-0-	B	-0-	43334	3	N	-0-			-0-
11	42004 N	42004	-0-	-0-	B	-0-	42004	3	N	-0-			-0-
12	21901 N	19661	-0-	-2240	B	-0-	19661	3	N	-0-			-0-
01	43769 N	43769	-0-	-0-	B	-0-	43769	3	N	-0-			-0-
02	11072 N	39561	-0-	28489	B	28489	39561	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28489													

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13914 N	13914	-0-	-0-	B	-0-	13914	3	N	-0-			-0-
10	15134 N	15134	-0-	-0-	B	-0-	15134	3	N	-0-			-0-
11	14040 N	13033	-0-	-1007	B	-0-	13033	3	N	-0-			-0-
12	14384 N	9588	-0-	-4796	B	-0-	9588	3	N	-0-			-0-
01	18838 N	18838	-0-	-0-	B	-0-	18838	3	N	-0-			-0-
02	11072 N	13942	-0-	2870	B	2870	13942	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2870													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1311	-0-	-9	B	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	863	-0-	-501	B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	981	-0-	-383	B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	771	-0-	-461	B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	298	-0-	-92	B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
10	372 N	269	-0-	-103	B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
11	330 N	221	-0-	-109	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	310 N	208	-0-	-102	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	728 N	692	-0-	-36	B	-0-	692	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13339													
09	77070 #	-0-	-0-	-77070	B	-90409			N	-0-			-0-
10	79639 #	-0-	-0-	-79639	B	-170048			N	-0-			-0-
11	77070 #	-0-	-0-	-77070	B	-247118			N	-0-			-0-
12	0 N	69503	-0-	69503	B	-177615	69503	2	N	-0-			-0-
01	0 N	71104	-0-	71104	B	-106511	71104	2	N	-0-			-0-
02	0 N	73708	-0-	73708	B	-32803	73708	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32803													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15085													
09	97920 #	-0-	-0-	-97920	B	-113005			N	-0-			-0-
10	101184 #	-0-	-0-	-101184	B	-214189			N	-0-			-0-
11	78600	-0-	-0-	-78600	B	-292789			N	-0-			-0-
12	0 N	91216	-0-	91216	B	-201573	91216	2	N	-0-			-0-
01	0 N	97156	-0-	97156	B	-104417	97156	2	N	-0-			-0-
02	0 N	93081	-0-	93081	B	-11336	93081	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11336													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	31680 N	-0-	-0-	-31680 B	-0-				N	-0-			-0-
10	32767 N	-0-	-0-	-32767 B	-0-				N	-0-			-0-
11	27360 N	-0-	-0-	-27360 B	-0-				N	-0-			-0-
12	22332 N	30834	-0-	8502 B	8502	30834	2		N	-0-			-0-
01	41388 N	32886	-0-	-8502 B	-0-	32886	2		N	-0-			-0-
*02	11290 N	30685	-0-	19395 B	19395	30685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19395													

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5190 N	-0-	-0-	-5190 B	-0-				N	-0-			-0-
10	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	-0-			-0-
11	5100 N	-0-	-0-	-5100 B	-0-				N	-0-			-0-
12	5387 N	5387	-0-	-0- B	-0-	5387	2		N	-0-			-0-
01	5330 N	5330	-0-	-0- B	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
*02	4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	1742	-0-	-178 B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1798 N	1170	-0-	-628 B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
*02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	N	-0-	-0-	-2760 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2896	N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*02	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	N	-0-	-0-	-17310 B	-0-					N	-0-					-0-
10	20429	N	-0-	-0-	-20429 B	-0-					N	-0-					-0-
11	19080	N	-0-	-0-	-19080 B	-0-					N	-0-					-0-
12	21134	N	21134	-0-	-0- B	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
01	21375	N	21375	-0-	-0- B	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
*02	11158	N	19312	-0-	8154 B	8154	19312	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8154

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	22738	-0-	19638 B	19638	22738	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	16538					N	-0-					-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	13738					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13738

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104790	#	-0-	-0-	-104790 B	-124017					N	-0-					-0-
10	109461	#	-0-	-0-	-109461 B	-233478					N	-0-					-0-
11	77630		-0-	-0-	-77630 B	-311108					N	-0-					-0-
12	21901		100181	-0-	78280 B	-232828	100181	3			N	-0-					-0-
01	99200	#	89495	-0-	-9705 B	-242533	89495	3			N	-0-					-0-
02	0	#	82728	-0-	82728 B	-159805	82728	3			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159805

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6360	N	-0-	-0-	-6360	B	-0-				N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-		395	3	N	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-		987	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22872																	
09	119370		-0-	-0-	-119370	B	-142242				N	-0-					-0-
10	124434	#	-0-	-0-	-124434	B	-266676				N	-0-					-0-
11	85392		-0-	-0-	-85392	B	-352068				N	-0-					-0-
12	24091		-0-	-0-	-24091	B	-376159				N	-0-					-0-
01	112189	#	-0-	-0-	-112189	B	-488348				N	-0-					-0-
02	0	#	110160	-0-	110160	B	-378188		110160	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -378188																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	386	-0-	-124	B	-0-		386	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	B	-0-		314	3	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-		662	3	N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-		556	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20850	N	-0-	-0-	-20850	B	-0-				N	-0-					-0-
10	21359	N	-0-	-0-	-21359	B	-0-				N	-0-					-0-
11	18540	N	-0-	-0-	-18540	B	-0-				N	-0-					-0-
12	19954	N	19954	-0-	-0-	B	-0-		19954	2	N	-0-					-0-
01	19452	N	19452	-0-	-0-	B	-0-		19452	2	N	-0-					-0-
*02	11503	N	17779	-0-	6276	B	6276		17779	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6276																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13470	N	-0-	-0-	-13470	B	-0-				N	-0-					-0-
10	9951	N	-0-	-0-	-9951	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	9313	N	9313	-0-	-0-	B	-0-		9313	3	N	-0-					-0-
*02	5256	N	5256	-0-	-0-	B	-0-		5256	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	6690	X	6645	-0-	-45	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6452	-0-	-88	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6628	-0-	-254	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6370	-0-	-543	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5621	-0-	-623	-0-	5621	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

09	20670	X	20339	-0-	-331	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	21448	-0-	-35	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	20570	-0-	-430	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	21119	-0-	-581	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	21179	-0-	-521	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	18882	-0-	-494	-0-	18882	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

09	5460	X	4895	-0-	-565	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5549	-0-	-1116	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5092	-0-	-1358	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4539	-0-	-2126	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4940	-0-	-950	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3232	-0-	-1780	-0-	3232	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

09	17340	X	15857	-0-	-1483	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17061	-0-	-1353	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	15556	-0-	-2264	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	15924	-0-	-2490	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	15767	-0-	-1283	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14597	-0-	-803	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

09	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	3			Y	-0-				109
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2				111
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1				112
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	Y	2				114
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-				114
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-				114

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-				78
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2				80
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-				80
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-				80
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-				80
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-				80

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 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
09	3000	N	3993	-0-	993	1062	3952	2	41	9	Y	37					168
10	3100	N	4299	-0-	1199	2261	4270	2	29	9	Y	26	153	1			41
11	7106	X	4845	-0-	-2261	-0-	4788	2	57	9	Y	52					93
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5388	2	86	9	Y	78					171
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	2	52	9	Y	47	171	1			47
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5057	2	45	9	Y	41					88

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					2
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

09	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	8886	3	58	9	Y	53					197
10	9548	X	8174	-0-	-1374	-0-	8093	3	81	9	Y	74					271
11	9240	X	7776	-0-	-1464	-0-	7744	3	32	9	Y	29	180	1			120
12	9238	X	8213	-0-	-1025	-0-	8092	3	121	9	Y	110					230
01	9238	X	7590	-0-	-1648	-0-	7484	3	106	9	Y	96	185	1			141
02	8148	X	5512	-0-	-2636	-0-	5476	3	36	9	Y	33					174

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					4
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	3	1			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
*01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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

09	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3		Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	20	3		Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3		Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19710 #	17755	-0-	-1955	-0-	17755	3			N	-0-					-0-
10	20312 R	20312	-0-	-0-	-0-	20312	3			N	-0-					-0-
11	19140 #	18351	-0-	-789	-0-	18351	3			N	-0-					-0-
12	20656	20620	-0-	-36	-0-	20620	3			N	-0-					-0-
01	20310 R	20310	-0-	-0-	-0-	20310	3			N	-0-					-0-
02	18340 #	17984	-0-	-356	-0-	17984	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

09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					40
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					40
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	552	2	46	9	N	42					82
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18					100
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18					118
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					118

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

09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13					56
10	1085 N	951	-0-	-134	-0-	943	2	8	9	Y	7					63
11	1050 N	615	-0-	-435	-0-	615	2			Y	-0-					63
12	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					63
01	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					63
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					63

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	Y	7					149
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2223	2	6	9	Y	5					154
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					154
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					154
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					154
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	1513	2			Y	-0-					154

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15585	2	22	9	N	20					112
10	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16067	2	37	9	N	34					146
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15399	2	43	9	N	39					185
12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	15098	2	36	9	N	33					218
01	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14594	2	87	9	N	79	185	1			112
*02	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	14827	2	34	9	N	31					143

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

09	1530	N	1104	-0-	-426	-0-	1082	2	22	9	N	20					100
10	1457	N	698	-0-	-759	-0-	676	2	22	9	N	20					120
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1394	2	22	9	N	20					140
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10					150
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					150
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	N	14					164

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	N	2					69
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4347	2	26	9	N	24					93
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3926	2	11	9	N	10					103
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					103
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3520	2	4	9	N	4					107
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	2	22	9	N	20					127

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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
09	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
10	11284 #	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
11	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	11036 #	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
*02	13270	11801	-0-	-1469	-0-	11801	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	107	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
09	2550 X	1812	-0-	-738	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620 X	3592	-0-	-4028	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	3900	-0-	-2703	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
*02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-					-0-
10	37014	X	1702	-0-	-35312	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	32610	X	4	-0-	-32606	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	41963	X	41963	-0-	-0-	-0-	37481	2	4482	4	N	-0-					-0-
01	31124	X	3015	-0-	-28109	-0-	2966	2	49	4	N	-0-					-0-
02	1540	X	3	-0-	-1537	-0-	3	4			N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*03	2635	X	1399	-0-	-1236	-0-	14	1	1385	2	N	-0-					-0-
*04	2550	X	1559	-0-	-991	-0-	150	1	1559	2	N	-0-					-0-
*05	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	24	1	1869	2	N	-0-					-0-
*06	2550	X	1865	-0-	-685	-0-	13	1	1852	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	1812	-0-	-823	-0-	27	1	1785	2	N	-0-					-0-
*08	2635	X	1624	-0-	-1011	-0-	40	1	1584	2	N	-0-					-0-
*09	2550	X	1256	-0-	-1294	-0-	8	1	1248	2	N	-0-					-0-
*10	2635	X	1766	-0-	-869	-0-	399	1	1766	2	N	-0-					-0-
*11	2550	X	1746	-0-	-804	-0-	46	1	1746	2	N	-0-					-0-
*12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	47	1	1930	2	N	-0-					-0-
*01	2635	X	1850	-0-	-785	-0-	10	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1981	-0-	-399	-0-	31	1	1950	2	N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	45415	X	45334	-0-	-81	-0-	1708	1	43626	2	N	-0-					-0-
*04	43810	X	43810	-0-	-0-	-0-	1630	1	42180	2	N	-0-					-0-
*05	43369	X	41489	-0-	-1880	-0-	1559	1	39930	2	N	-0-					-0-
*06	42672	X	42672	-0-	-0-	-0-	1512	1	41160	2	N	-0-					-0-
*07	43803	X	43803	-0-	-0-	-0-	1511	1	42292	2	N	-0-					-0-
*08	43617	X	41360	-0-	-2257	-0-	1460	1	39900	2	N	-0-					-0-
*09	42180	X	42123	-0-	-57	-0-	1555	1	40568	2	N	-0-					-0-
*10	42532	X	38847	-0-	-3685	-0-	1383	1	37464	2	N	-0-					-0-
*11	41160	X	40061	-0-	-1099	-0-	16	1	40045	2	N	-0-					-0-
*12	42284	X	41193	-0-	-1091	-0-	1569	1	39624	2	N	-0-					-0-
*01	41912	X	38844	-0-	-3068	-0-	1460	1	37384	2	N	-0-					-0-
02	37856	X	36474	-0-	-1382	-0-	1181	1	35293	2	N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	39122	X	37362	-0-	-1760	-0-	1627	1	35735	2	N	-0-					-0-
*04	37596	X	37596	-0-	-0-	-0-	1447	1	36149	2	N	-0-					-0-
*05	38285	X	37534	-0-	-751	-0-	1356	1	36178	2	N	-0-					-0-
*06	37886	X	37886	-0-	-0-	-0-	1393	1	36493	2	N	-0-					-0-
*07	38538	X	38538	-0-	-0-	-0-	1377	1	37161	2	N	-0-					-0-
*08	37355	X	36520	-0-	-835	-0-	1240	1	35280	2	N	-0-					-0-
*09	36480	X	36220	-0-	-260	-0-	1319	1	34901	2	N	-0-					-0-
*10	37696	X	35963	-0-	-1733	-0-	1249	1	34714	2	N	-0-					-0-
*11	36480	X	34126	-0-	-2354	-0-	14	1	34112	2	N	-0-					-0-
*12	37169	X	34872	-0-	-2297	-0-	1306	1	33566	2	N	-0-					-0-
*01	36053	X	35528	-0-	-525	-0-	1300	1	34228	2	N	-0-					-0-
*02	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	1127	1	32034	2	N	-0-					-0-

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
*03	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	53	1	961	2	N	-0-					-0-
*04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	51	1	879	2	N	-0-					-0-
*05	1302	N	815	-0-	-487	-0-	47	1	768	2	N	-0-					-0-
*06	1260	N	815	-0-	-445	-0-	46	1	769	2	N	-0-					-0-
*07	1302	N	855	-0-	-447	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
*08	868	N	841	-0-	-27	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
*09	1230	N	825	-0-	-405	-0-	47	1	778	2	N	-0-					-0-
*10	806	N	771	-0-	-35	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-
*11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	749	-0-	-57	-0-	46	1	703	2	N	-0-					-0-
*01	744	N	688	-0-	-56	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

*03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	260	1	6042	2	N	-0-					-0-
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	236	1	6011	2	N	-0-					-0-
*05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	232	1	6341	2	N	-0-					-0-
*06	6180	X	6169	-0-	-11	-0-	222	1	5947	2	N	-0-					-0-
*07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	230	1	6176	2	N	-0-					-0-
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	223	1	6187	2	N	-0-					-0-
*09	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	238	1	5813	2	N	-0-					-0-
*10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	202	1	6196	2	N	-0-					-0-
*11	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	3	1	5901	2	N	-0-					-0-
*12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	239	1	6052	2	N	-0-					-0-
*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	239	1	6484	2	N	-0-					-0-
*02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	209	1	5409	2	N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

*03	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	1387	1	32876	2	N	-0-					-0-
*04	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	1273	1	31747	2	N	-0-					-0-
*05	32873	X	32873	-0-	-0-	-0-	1200	1	31673	2	N	-0-					-0-
*06	32125	X	32125	-0-	-0-	-0-	1161	1	30964	2	N	-0-					-0-
*07	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	1183	1	32100	2	N	-0-					-0-
*08	32891	X	31921	-0-	-970	-0-	1147	1	30774	2	N	-0-					-0-
*09	31961	X	31961	-0-	-0-	-0-	1205	1	30756	2	N	-0-					-0-
*10	32085	X	31198	-0-	-887	-0-	1069	1	30129	2	N	-0-					-0-
*11	31050	X	30607	-0-	-443	-0-	13	1	30594	2	N	-0-					-0-
*12	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	1229	1	30898	2	N	-0-					-0-
*01	31775	X	31664	-0-	-111	-0-	1116	1	30548	2	N	-0-					-0-
*02	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	959	1	28403	2	N	-0-					-0-

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

09	11070	X	10839	-0-	-231	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	11249	-0-	-190	-0-	11249	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	10915	-0-	-155	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	11196	-0-	-243	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
01	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	10075	-0-	-117	-0-	10075	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
10	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	5856	-0-	-2124	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	5746	-0-	-2500	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	6599	-0-	-1647	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6717	-0-	-311	-0-	6717	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5792	-0-	-346	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5382	-0-	-756	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4797	-0-	-635	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	22170	X	22109	-0-	-61	-0-	22109	3			N	-0-					-0-
10	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	24689	3			N	-0-					-0-
11	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	24995	3			N	-0-					-0-
12	23405	X	22927	-0-	-478	-0-	22927	3			N	-0-					-0-
01	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	3			N	-0-					-0-
*02	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	25804	3			N	-0-					-0-
10	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	26177	3			N	-0-					-0-
11	25980	X	25573	-0-	-407	-0-	25573	3			N	-0-					-0-
12	26846	X	26279	-0-	-567	-0-	26279	3			N	-0-					-0-
01	26846	X	26240	-0-	-606	-0-	26240	3			N	-0-					-0-
02	24080	X	23770	-0-	-310	-0-	23770	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5166	R	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	5432	R	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	4295	R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
12	5332	#	3643	-0-	-1689	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	5425	#	4611	-0-	-814	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4900	#	4328	-0-	-572	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			8
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	41	-0-	41	94	41	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	86	-0-	86	180	86	2		Y	-0-			8
01	250 R	70	-0-	-180	-0-	70	2		Y	-0-			8
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11	420 #	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	434 #	240	-0-	-194	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	434 #	228	-0-	-206	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	392 #	200	-0-	-192	-0-	200	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
10	434 #	55	-0-	-379	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	420 #	35	-0-	-385	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	434 #	6	-0-	-428	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

09	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
10	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1170	-0-	-256	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
01	1426 #	1314	-0-	-112	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
02	1288 #	1136	-0-	-152	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			78
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			78
11	DLQ G-10	36	-0-	36	89	36	2		Y	-0-			78
12	DLQ G-10	45	-0-	45	134	45	2		Y	-0-			78
01	182 R	48	-0-	-134	-0-	48	2		Y	-0-			78
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

09	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
10	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
11	2310 #	2107	-0-	-203	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2418 #	2196	-0-	-222	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
01	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
02	2184 #	2154	-0-	-30	-0-	2154	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
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

09	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					48
10	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					48
11	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48
12	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					48
01	2637	R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					48
*02	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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

09	4950	#	2875	-0-	-2075	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	5115	#	3684	-0-	-1431	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
11	4890	#	4564	-0-	-326	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	4801	R	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	5198	R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
*02	4736	R	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*02	252	#	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	589	#	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
10	837 #	709	-0-	-128	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
11	720 #	692	-0-	-28	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
12	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-
01	713 #	678	-0-	-35	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
02	644 #	587	-0-	-57	-0-	587	3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

09	690 #	402	-0-	-288	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	713 #	408	-0-	-305	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	690 #	418	-0-	-272	-0-	418	3		N	-0-			-0-
12	558 #	437	-0-	-121	-0-	437	3		N	-0-			-0-
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

09	510 #	403	-0-	-107	-0-	403	3		Y	-0-			3
10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3		Y	-0-			3
11	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3		Y	-0-			3
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			3
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3		Y	-0-			3
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3		Y	-0-			3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

09	600 #	510	-0-	-90	-0-	510	3		Y	-0-			3
10	589 #	401	-0-	-188	-0-	401	3		Y	-0-			3
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	391	3		Y	-0-			3
12	527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3		Y	-0-			3
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	3		Y	-0-			3
02	476 #	342	-0-	-134	-0-	342	3		Y	-0-			3

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
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			2
10	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-			2
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3		Y	-0-			2
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			2
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3		Y	-0-			2
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	228	3		Y	-0-			2

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

09	9510 X	3375	-0-	-6135	-0-	3375	2		N	-0-			8
10	7936 X	3663	-0-	-4273	-0-	3663	2		N	-0-			8
11	7680 X	2507	-0-	-5173	-0-	2507	2		N	-0-			8
12	7936 X	6830	-0-	-1106	-0-	6830	2		N	-0-			8
01	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2		N	-0-			8
02	3304 X	1575	-0-	-1729	-0-	1575	2		N	-0-			8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

09	5430	X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			N	-0-					10
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					10
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					10
12	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3786	2			N	-0-					10
01	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2			N	-0-					10
02	5404	X	3475	-0-	-1929	-0-	3475	2			N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	N	3	3	8			4
*04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			4
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	N	5	5	8			4
*06	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2781	2	9	9	N	8	8	8			4
*07	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2286	2	9	9	N	8	8	8			4
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	N	4	4	8			4
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4933	2	7	9	N	6	6	8			4
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4750	2	4	9	N	4	4	8			4
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5153	2	17	9	N	15	15	8			4
*12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6293	2	12	9	N	11	11	8			4
*01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4572	2	3	9	N	3	3	8			4
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	1843	2	8	9	N	7	3	8			8

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

09	9810	X	8232	-0-	-1578	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7695	-0-	-2039	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	3170	-0-	-6010	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	3858	-0-	-5380	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5561	-0-	-2933	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	1882	-0-	-5790	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

09	4440	X	3260	-0-	-1180	-0-	3260	2			N	-0-					3
10	6851	X	1543	-0-	-5308	-0-	1543	2			N	-0-					3
11	6630	X	1690	-0-	-4940	-0-	1690	2			N	-0-					3
12	6851	X	60	-0-	-6791	-0-	60	2			N	-0-					3
01	5115	X	80	-0-	-5035	-0-	80	2			N	-0-					3
02	3052	X	1694	-0-	-1358	-0-	1694	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			9
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					9
11	1290	N	229	-0-	-1061	-0-	229	2			N	-0-					9
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					9
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					11
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					10
10	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	1000	2			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	1674	N	51	-0-	-1623	-0-	51	2			N	-0-					10
01	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			N	-0-					10
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4	2	8			12

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

09	5790	X	4961	-0-	-829	-0-	4961	2			N	-0-					28
10	5983	X	4748	-0-	-1235	-0-	4745	2	3	9	N	3					31
11	5790	X	2744	-0-	-3046	-0-	2744	2			N	-0-					31
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					31
01	5208	X	2135	-0-	-3073	-0-	2092	2	43	9	N	39					70
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					70

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

09	8520	X	7996	-0-	-524	-0-	7994	2	2	9	N	2	2	8			69
10	8804	X	8167	-0-	-637	-0-	8045	2	122	9	N	111	8	8			172
11	8520	X	7851	-0-	-669	-0-	7845	2	6	9	N	5	5	8			172
12	8587	X	7979	-0-	-608	-0-	7971	2	8	9	N	7	7	8			172
01	8277	X	7946	-0-	-331	-0-	7945	2	1	9	N	1	1	8			172
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			172

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					4
10	2077	N	341	-0-	-1736	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			4
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					4
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					4
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					4
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

09	75870	X	75245	-0-	-625	-0-	74782	2	463	9	N	421	336	1	1	8	226
10	78399	X	71467	-0-	-6932	-0-	71019	2	448	9	N	407	373	1	10	8	250
11	76140	X	61079	-0-	-15061	-0-	60664	2	415	9	N	377	382	1	3	8	242
12	78678	X	70161	-0-	-8517	-0-	69660	2	501	9	N	455	539	1	3	8	155
01	78678	X	68127	-0-	-10551	-0-	67642	2	485	9	N	441	378	1	3	8	215
02	70224	X	61634	-0-	-8590	-0-	61201	2	433	9	N	394	519	1	2	8	88

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					67
01	5766	X	3548	-0-	-2218	-0-	3548	2			N	-0-					67
02	5208	X	19	-0-	-5189	-0-	19	2			N	-0-					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

09	4710	X	2414	-0-	-2296	-0-	2414	2			N	-0-					180
10	4867	X	3111	-0-	-1756	-0-	3101	2	10	9	N	9	3	8			186
11	4650	X	1992	-0-	-2658	-0-	1984	2	8	9	N	7	5	8			188
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					188
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					188
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8			131
10	1116	N	774	-0-	-342	-0-	764	2	10	9	N	9	9	8			131
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					131
12	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					131
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					131

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					11
*04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1900	2			N	-0-					11
*05	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					11
*06	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			N	-0-					11
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					11
*08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					11
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					11
*10	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					11
*11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-					11
*12	2170	N	1397	-0-	-773	-0-	1397	2			N	-0-					11
*01	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			11
02	1428	N	1343	-0-	-85	-0-	1340	2	3	9	N	3					14

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	8			6
10	527	N	5	-0-	-522	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8			6
11	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					6
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					6
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

*03	14694 X	13137	-0-	-1557	-0-	13107	2	30	9	N	27	18	8			21
*04	14220 X	12705	-0-	-1515	-0-	12701	2	4	9	N	4	4	8			21
*05	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	14708	2	1	9	N	1	1	8			21
*06	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14127	2	1	9	N	1	1	8			21
*07	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14011	2	14	9	N	13	13	8			21
*08	14725 X	13569	-0-	-1156	-0-	13552	2	17	9	N	15	15	8			21
*09	14250 X	13621	-0-	-629	-0-	13613	2	8	9	N	7	7	8			21
*10	14725 X	14464	-0-	-261	-0-	14464	2			N	-0-					21
*11	14130 X	6630	-0-	-7500	-0-	6628	2	2	9	N	2	2	8			21
*12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					21
01	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
02	13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

09	8940 X	8552	-0-	-388	-0-	8552	2			N	-0-					31
10	9238 X	8414	-0-	-824	-0-	8414	2			N	-0-					31
11	8820 X	6947	-0-	-1873	-0-	6947	2			N	-0-					31
12	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					31
01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					31
*02	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					31

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					9
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					9
11	1440 N	466	-0-	-974	-0-	466	2			N	-0-					9
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					9
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					39
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					39
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					39
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					39
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					39
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5165	-0-	-1195	-0-	5159	2	6	9	N	5	5	8			13
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					13
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5118	2	8	9	N	7	7	8			13
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	2	8	9	N	7	7	8			13
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5460	2	8	9	N	7	7	8			13
02	4816	X	1763	-0-	-3053	-0-	1759	2	4	9	N	4	4	8			13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	599	-0-	-691	-0-	599	2			N	-0-					3
10	1209	N	606	-0-	-603	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8			3
11	1260	N	19	-0-	-1241	-0-	19	2			N	-0-					3
12	620	N	46	-0-	-574	-0-	46	2			N	-0-					3
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	636	-0-	-324	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-

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
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6	6	8			48
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	N	7	7	8			48
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	541	2	3	9	N	3	3	8			48
12	1271	N	407	-0-	-864	-0-	407	2			N	-0-					48
01	2046	N	372	-0-	-1674	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			48
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	8			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
09	9900	X	3844	-0-	-6056	-0-	3844	2			N	-0-					69
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					69
11	4680	X	3722	-0-	-958	-0-	3722	2			N	-0-					69
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					69
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					69
02	9296	X	4489	-0-	-4807	-0-	4489	2			N	-0-					69

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
09	780	X	365	-0-	-415	-0-	365	2			N	-0-					110
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
11	780	X	313	-0-	-467	-0-	313	2			N	-0-					110
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					110

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4560 X	2294	-0-	-2266	-0-	2294	2			N	-0-					17
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					17
11	6090 X	906	-0-	-5184	-0-	906	2			N	-0-					17
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					17
01	6293 X	4186	-0-	-2107	-0-	4139	2	47	9	N	43					60
02	5124 X	469	-0-	-4655	-0-	469	2			N	-0-					60

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
09	3390 X	2636	-0-	-754	-0-	2632	2	4	9	N	4	4	8			11
10	2821 X	301	-0-	-2520	-0-	301	2			N	-0-					11
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					11
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					11
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			11
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-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
09	3900 X	2701	-0-	-1199	-0-	2669	2	32	9	N	29	29	8			52
10	4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	2693	2			N	-0-					52
11	3120 X	2392	-0-	-728	-0-	2392	2			N	-0-					52
12	2883 X	2295	-0-	-588	-0-	2295	2			N	-0-					52
01	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2255	2	7	9	N	6	6	8			52
02	2520 X	1877	-0-	-643	-0-	1877	2			N	-0-					52

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
09	2160 X	797	-0-	-1363	-0-	797	2			N	-0-					35
10	1829 X	501	-0-	-1328	-0-	501	2			N	-0-					35
11	1140 X	468	-0-	-672	-0-	468	2			N	-0-					35
12	868 X	464	-0-	-404	-0-	464	2			N	-0-					35
01	837 X	430	-0-	-407	-0-	430	2			N	-0-					35
02	756 X	371	-0-	-385	-0-	353	2	18	9	N	16					51

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					6
10	2852 N	2396	-0-	-456	-0-	2395	2	1	9	N	1					7
11	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			N	-0-					7
12	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					7
01	2387 N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					7
02	2156 N	2026	-0-	-130	-0-	2026	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39570 X	18228	-0-	-21342	-0-	18228	2			N	-0-					27
10	40269 X	19814	-0-	-20455	-0-	19813	2	1	9	N	1	1	8			27
11	24150 X	18825	-0-	-5325	-0-	18825	2			N	-0-					27
12	22847 X	17178	-0-	-5669	-0-	17178	2			N	-0-					27
01	19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	18506	2			N	-0-					27
02	17892 X	15337	-0-	-2555	-0-	15337	2			N	-0-					27

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			N	-0-					41
10	2046 X	1673	-0-	-373	-0-	1673	2			N	-0-					41
11	1920 X	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					41
12	1953 X	769	-0-	-1184	-0-	769	2			N	-0-					41
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					41
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					41

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100 X	1928	-0-	-172	-0-	1917	2	11	9	N	10	10	8			117
10	1984 X	1848	-0-	-136	-0-	1845	2	3	9	N	3	3	8			117
11	1920 X	1068	-0-	-852	-0-	1060	2	8	9	N	7	7	8			117
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12	12	8			117
01	1984 X	200	-0-	-1784	-0-	200	2			N	-0-					117
02	1008 N	217	-0-	-791	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			117

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

*03	26542 X	26542	-0-	-0-	-0-	26538	2	4	9	N	4	4	8			45
*04	24990 X	21496	-0-	-3494	-0-	21488	2	8	9	N	7	7	8			45
*05	25823 X	21334	-0-	-4489	-0-	21328	2	6	9	N	5	5	8			45
*06	25710 X	17536	-0-	-8174	-0-	17519	2	17	9	N	15	15	8			45
*07	26567 X	19037	-0-	-7530	-0-	19020	2	17	9	N	15	15	8			45
*08	26567 X	19917	-0-	-6650	-0-	19905	2	12	9	N	11	11	8			45
*09	21510 X	19552	-0-	-1958	-0-	19544	2	8	9	N	7	7	8			45
*10	21328 X	19238	-0-	-2090	-0-	19237	2	1	9	N	1	1	8			45
*11	19260 X	15047	-0-	-4213	-0-	15039	2	8	9	N	7	7	8			45
*12	22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	22994	2	4	9	N	4	4	8			45
*01	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			45
02	18256 X	10218	-0-	-8038	-0-	10215	2	3	9	N	3	2	8			46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

09	1590 N	1090	-0-	-500	-0-	1090	2			N	-0-					69
10	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					69
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					69
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					69
01	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					69
02	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

*03	46128 X	44879	-0-	-1249	-0-	44867	2	12	9	N	11	11	8			13
*04	44430 X	42520	-0-	-1910	-0-	42506	2	14	9	N	13	13	8			13
*05	45911 X	40404	-0-	-5507	-0-	40400	2	4	9	N	4	4	8			13
*06	44430 X	36917	-0-	-7513	-0-	36916	2	1	9	N	1	1	8			13
*07	44888 X	38430	-0-	-6458	-0-	38421	2	9	9	N	8	8	8			13
*08	44888 X	34364	-0-	-10524	-0-	34362	2	2	9	N	2	2	8			13
*09	42540 X	27654	-0-	-14886	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			13
*10	40393 X	29492	-0-	-10901	-0-	29490	2	2	9	N	2	2	8			13
*11	37200 X	28316	-0-	-8884	-0-	28312	2	4	9	N	4	4	8			13
*12	38440 X	28444	-0-	-9996	-0-	28426	2	18	9	N	16	16	8			13
01	34379 X	26540	-0-	-7839	-0-	26531	2	9	9	N	8	8	8			13
*02	35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35893	2	12	9	N	11	10	8			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1440	N	1082	-0-	-358	-0-	1078	2	4	9	N	4	4	8			10
10	1209	N	440	-0-	-769	-0-	439	2	1	9	N	1	1	8			10
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					10
12	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					10
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

*03	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	25587	2			N	-0-					7
*04	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19105	2			N	-0-					7
*05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909	2			N	-0-					7
*06	24750	X	12927	-0-	-11823	-0-	12927	2			N	-0-					7
*07	25575	X	13628	-0-	-11947	-0-	13628	2			N	-0-					7
*08	25575	X	10483	-0-	-15092	-0-	10483	2			N	-0-					7
*09	19110	X	8080	-0-	-11030	-0-	8080	2			N	-0-					7
*10	15903	X	4896	-0-	-11007	-0-	4896	2			N	-0-					7
*11	13200	X	6120	-0-	-7080	-0-	6120	2			N	-0-					7
*12	13640	X	1819	-0-	-11821	-0-	1812	2	7	9	N	6	6	8			7
01	10478	X	5607	-0-	-4871	-0-	5607	2			N	-0-					7
*02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

09	11610	X	10078	-0-	-1532	-0-	10076	2	2	9	N	2					15
*10	11563	X	10325	-0-	-1238	-0-	10279	2	46	9	N	42	5	8			52
*11	11190	X	10384	-0-	-806	-0-	10365	2	19	9	N	17	17	8			52
*12	11563	X	2996	-0-	-8567	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8			52
01	10509	X	4328	-0-	-6181	-0-	4325	2	3	9	N	3	3	8			52
*02	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13619	2	21	9	N	19	17	8			54

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

09	1320	X	470	-0-	-850	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

*03	12493	X	10932	-0-	-1561	-0-	10932	2			N	-0-					4
*04	10800	X	9959	-0-	-841	-0-	9959	2			N	-0-					4
*05	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					4
*06	11730	X	10487	-0-	-1243	-0-	10484	2	3	9	N	3	3	8			4
*07	12121	X	10204	-0-	-1917	-0-	10204	2			N	-0-					4
*08	10943	X	8421	-0-	-2522	-0-	8410	2	11	9	N	10	10	8			4
*09	10530	X	9869	-0-	-661	-0-	9869	2			N	-0-					4
*10	10881	X	7785	-0-	-3096	-0-	7785	2			N	-0-					4
*11	10530	X	2852	-0-	-7678	-0-	2843	2	9	9	N	8	8	8			4
*12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					4
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					4
02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	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

09	4590	X	958	-0-	-3632	-0-	958	2			N	-0-					15
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					15
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					15
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					15
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					15
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					17
10	2077	N	732	-0-	-1345	-0-	732	2			N	-0-					17
11	3000	N	4114	-0-	1114	1114	4114	2			N	-0-					17
12	1984	N	849	-0-	-1135	-0-	849	2			N	-0-					17
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					17
02	2184	X	1400	-0-	-784	-0-	1400	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

09	36330	X	18769	-0-	-17561	-0-	18184	2	585	9	N	532	326	1	2	8	317
10	34844	X	12907	-0-	-21937	-0-	12851	2	56	9	N	51	147	1			221
11	22590	X	8011	-0-	-14579	-0-	7859	2	152	9	N	138	190	1			169
12	23343	X	11538	-0-	-11805	-0-	11510	2	28	9	N	25	158	1			36
01	20150	X	17902	-0-	-2248	-0-	17848	2	54	9	N	49	33	8			52
*02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21276	2	21	9	N	19	19	8			52

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					27
10	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					27
11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					27
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					27
01	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	1463	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8822	2	3	9	N	3	3	8			150
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8896	2	6	9	N	5	5	8			150
11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6616	2	2	9	N	2	2	8			150
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8786	2	10	9	N	9	9	8			150
01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7431	2	6	9	N	5	5	8			150
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					150

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					23
10	2046	X	1306	-0-	-740	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			23
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7	9	N	6	6	8			23
12	2449	X	1681	-0-	-768	-0-	1681	2			N	-0-					23
01	2449	X	469	-0-	-1980	-0-	462	2	7	9	N	6	6	8			23
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3039	2	6	9	N	5	5	8			23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

09	3480	X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	2			N	-0-					16
10	3596	X	1881	-0-	-1715	-0-	1880	2	1	9	N	1	1	8			16
11	3480	X	1854	-0-	-1626	-0-	1845	2	9	9	N	8	8	8			16
12	2821	X	1148	-0-	-1673	-0-	1145	2	3	9	N	3	3	8			16
01	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	1903	2	6	9	N	5	5	8			16
*02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					16
10	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					16
11	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	1317	2	1	9	N	1	1	8			16
12	2325	N	1383	-0-	-942	-0-	1383	2			N	-0-					16
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					16
*02	2800	N	3803	-0-	1003	1003	3797	2	6	9	N	5	3	8			18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

09	44460	X	41420	-0-	-3040	-0-	41303	2	117	9	N	106	183	1	6	8	63
10	45508	X	39129	-0-	-6379	-0-	38742	2	387	9	N	352	190	1	12	8	213
11	43500	X	36819	-0-	-6681	-0-	36700	2	119	9	N	108	148	1	16	8	157
12	43493	X	37695	-0-	-5798	-0-	37539	2	156	9	N	142	139	1	12	8	148
01	43493	X	37391	-0-	-6102	-0-	37361	2	30	9	N	27	137	1	12	8	26
02	38668	X	32953	-0-	-5715	-0-	32808	2	145	9	N	132	101	1	5	8	52

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	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

09	22230	X	3880	-0-	-18350	-0-	3880	2			N	-0-					123
10	22971	X	5952	-0-	-17019	-0-	5901	2	51	9	N	46	46	8			123
11	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					N	9	9	8			123
12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	34	34	8			123
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	3	3	8			123
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	32	32	8			123

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					25
10	6231	X	6040	-0-	-191	-0-	6040	2			N	-0-					25
11	6030	X	5961	-0-	-69	-0-	5961	2			N	-0-					25
12	6231	X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2			N	-0-					25
01	6169	X	4329	-0-	-1840	-0-	4329	2			N	-0-					25
*02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

09	240	N	200	-0-	-40	-0-	187	2	13	9	N	12	12	8			14
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	263	2	8	9	N	7	6	8			15
11	450	N	74	-0-	-376	-0-	62	2	1	4	N	10	10	8			15
							11	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	205	2	5	4	N	44	44	8			15
							48	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	20	20	8			15
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	2	64	9	N	58	58	8			15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					16
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					16
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					16
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

09	2430	N	2028	-0-	-402	-0-	2028	2			N	-0-					26
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					26
11	2640	N	1881	-0-	-759	-0-	1881	2			N	-0-					26
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					26
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					80
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3	3	8			80
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
01	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					80
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					80

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	12818	-0-	-6022	-0-	12787	2	31	9	N	28					155
10	17794	X	13264	-0-	-4530	-0-	13255	2	9	9	N	8					163
11	14130	X	387	-0-	-13743	-0-	387	2			N	-0-					163
12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	1	1	8			163
01	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	7	7	8			163
02	11984	X	-0-	-0-	-11984	-0-					N	-0-					163

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4092	X	103	-0-	-3989	-0-	103	2			N	-0-					6
*04	3960	X	20	-0-	-3940	-0-	14	2	6	9	N	5	5	8			6
*05	2170	X	1311	-0-	-859	-0-	1311	2			N	-0-					6
*06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					6
*07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					6
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					6
*09	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1137	2			N	-0-					6
*10	1488	X	1408	-0-	-80	-0-	1391	2	17	9	N	15	15	8			6
*11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2046	2	33	9	N	30	30	8			6
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13373	2	135	9	N	123	123	8			6
01	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	1205	2	15	9	N	14	14	8			6
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	4	4	8			6

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					84
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7	7	8			84
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					84
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					84
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					84
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54570	X	46793	-0-	-7777	-0-	46725	2	68	9	N	62	163	1	20	8	162
10	51522	X	49059	-0-	-2463	-0-	48929	2	130	9	N	118	1	8			279
11	48780	X	19796	-0-	-28984	-0-	19739	2	57	9	N	52	186	1	2	8	143
12	52162	X	52162	-0-	-0-	-0-	51934	2	228	9	N	207	191	1	1	8	158
01	49073	X	48896	-0-	-177	-0-	48636	2	260	9	N	236	264	1	1	8	129
02	44324	X	42545	-0-	-1779	-0-	42389	2	156	9	N	142	125	1	3	8	143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					23
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					23
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					23
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					23
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					23
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					23
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					23
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			23
*11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					23
*12	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					23
01	1023	N	491	-0-	-532	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			23
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

09	990	N	584	-0-	-406	-0-	584	2			N	-0-					14
10	1271	N	894	-0-	-377	-0-	894	2			N	-0-					14
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					14
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					14
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					14
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					170
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					170

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	3690 X	3297	-0-	-393	-0-	1440	1	1857	3	N	-0-			-0-
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	1488	1	3075	3	N	-0-			-0-
*11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1440	1	4195	3	N	-0-			-0-
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1488	1	3024	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3293	-0-	-520	-0-	1488	1	1805	3	N	-0-			-0-
*02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1344	1	2315	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1440	1	59	3	N	-0-			-0-
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1488	1	55	3	N	-0-			-0-
*11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1440	1	55	3	N	-0-			-0-
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1488	1	32	3	N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1488	1	176	3	N	-0-			-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	1	31	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	36	1	41	3	N	-0-			37
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	3	N	-0-			37
*11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			37
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	37	1	4	3	N	-0-			37
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	37	1	36	3	N	-0-			37
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1650	1	513	3	N	-0-			-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1705	1	498	3	N	-0-			-0-
*11	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1650	1	13	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1705	1	138	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3256	-0-	156	156	1705	1	1551	3	N	-0-			-0-
*02	2131 N	1975	-0-	-156	-0-	1540	1	435	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	36	1	7568	3	N	-0-			-0-
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	37	1	6330	3	N	-0-			-0-
*11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	36	1	3130	3	N	-0-			-0-
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	37	1	1744	3	N	-0-			-0-
01	1426	X	866	-0-	-560	-0-	37	1	829	3	N	-0-			-0-
*02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	29	3	N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	37	1	22	3	N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	37	1	19	3	N	-0-			-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

09	150	N	57	-0-	-93	-0-	36	1	21	3	N	-0-			-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	37	1	3	3	N	-0-			-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	929	3	N	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	N	-0-			-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	1	15	3	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	365	1	2	8	278
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	85	4	415	9	N	377	173	1	2	8	480
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	60	4	231	9	N	210	537	1	2	8	151
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	156	4	312	9	N	284	186	1	2	8	247
01	496 X	204	-0-	-292	-0-	156	4	48	9	N	44	181	1	1	8	109
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	141	4	262	9	N	238	1	8			346

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					98
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					98
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					98
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					30
10	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					30
11	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-					30
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					30
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					30
02	1176 N	1175	-0-	-1	-0-	1175	2			N	-0-					30

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	9642	-0-	-2148	-0-	9639	2	3	9	N	3					110
10	12059	X	9879	-0-	-2180	-0-	9879	2			N	-0-					110
11	11610	X	7459	-0-	-4151	-0-	664	1	6795	2	N	-0-					110
12	10354	X	7312	-0-	-3042	-0-	686	1	6626	2	N	-0-					110
01	10261	X	9267	-0-	-994	-0-	686	1	8581	2	N	-0-					110
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					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
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	58	2	1	9	N	1	166	1			32
10	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-					32
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	664	1	369	2	N	-0-					32
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	597	1	31	2	N	23					55
							25	9									
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	376	1	171	2	N	32					87
							35	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					87

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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					614
10	1984	N	277	-0-	-1707	-0-	277	3			N	-0-					614
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					614
12	1984	N	1258	-0-	-726	-0-	1258	3			N	-0-					614
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2					616
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1496	3	678	9	N	616					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					62
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					62
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					62
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					62
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					62
*02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	552	3	68	9	N	62					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

09	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			N	-0-					183
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					183
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					183
12	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					183
01	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					183
*02	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5780	3	201	9	N	183					-0-

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					16
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					16
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3432	3	17	9	N	15	15	1			16
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					16
01	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					16
*02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2512	3	18	9	N	16					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

09	12990 X	2715	-0-	-10275	-0-	2715	3			N	-0-	4	1			376
10	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11554	3	108	9	N	98	186	1			288
11	10650 X	9910	-0-	-740	-0-	9910	3			N	-0-					288
12	11005 X	5036	-0-	-5969	-0-	5036	3			N	-0-					288
01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-					288
*02	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	12737	3	317	9	N	288					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

09	3690 X	2643	-0-	-1047	-0-	2641	3	2	9	N	2					100
10	3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461	3			N	-0-					100
11	3030 X	2547	-0-	-483	-0-	2547	3			N	-0-					100
12	3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2689	3			N	-0-					100
01	2759 X	1666	-0-	-1093	-0-	1666	3			N	-0-					100
02	2464 X	2398	-0-	-66	-0-	2288	3	110	9	N	100					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					362
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	9	N	362					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					293
10	6510 X	6018	-0-	-492	-0-	6018	3			N	-0-					293
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					293
12	6882 X	5664	-0-	-1218	-0-	5664	3			N	-0-					293
01	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					293
*02	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6378	3	322	9	N	293					-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					573
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					573
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					573
12	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	2767	3			N	-0-					573
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4846	3	4	9	N	4					577
*02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3485	3	635	9	N	577					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					1715
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-	169	1			1546
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3869	3	230	9	N	209	209	1			1546
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3303	3	2	9	N	2					1548
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5739	3	1	4	N	25					1573
						28	9									
*02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	5109	3	5	4	N	1573	191	0	181	2	1
						1730	9									

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					887
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					887
11	4170 X	4042	-0-	-128	-0-	4042	3			N	-0-					887
12	4309 X	3761	-0-	-548	-0-	3761	3			N	-0-					887
01	4340 X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3			N	-0-					887
*02	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	3236	3	976	9	N	887					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
09	22260	X	19191	-0-	-3069	-0-	19191	3			N	-0-					639
10	23002	X	15060	-0-	-7942	-0-	15060	3			N	-0-					639
11	20520	X	15843	-0-	-4677	-0-	15837	3	6	9	N	5	5	1			639
12	21204	X	14211	-0-	-6993	-0-	14201	3	10	9	N	9					648
01	19840	X	16586	-0-	-3254	-0-	16586	3			N	-0-					648
02	17920	X	15387	-0-	-2533	-0-	14674	3	713	9	N	648	2	0			-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					158
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					158
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					158
12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	3	1	9	N	1					159
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					159
*02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2140	3	175	9	N	159					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

09	8760	X	6055	-0-	-2705	-0-	6055	3			N	-0-					924
10	8153	X	5109	-0-	-3044	-0-	5109	3			N	-0-					924
11	8130	X	3467	-0-	-4663	-0-	3467	3			N	-0-					924
12	8401	X	2927	-0-	-5474	-0-	2927	3			N	-0-					924
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	3	1	9	N	1					925
*02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	5228	3	1018	9	N	925					-0-

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

09	2820	X	2790	-0-	-30	-0-	2790	3			N	-0-					288
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2384	3			N	-0-					288
11	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2377	3			N	-0-					288
12	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	3			N	-0-					288
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					288
02	2604	X	1023	-0-	-1581	-0-	706	3	317	9	N	288					-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6622					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6622					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6622					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6622					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

09	6420	X	4864	-0-	-1556	-0-	4864	3			N	-0-					197
10	6634	X	5094	-0-	-1540	-0-	5094	3			N	-0-					197
11	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	4910	3			N	-0-					197
12	5177	X	2576	-0-	-2601	-0-	2576	3			N	-0-					197
01	5115	X	3640	-0-	-1475	-0-	3640	3			N	-0-					197
02	4592	X	3908	-0-	-684	-0-	3691	3	217	9	N	197					-0-

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

09	19620	X	16509	-0-	-3111	-0-	16509	3			N	-0-					95
10	20274	X	17479	-0-	-2795	-0-	17479	3			N	-0-					95
11	19620	X	17501	-0-	-2119	-0-	17501	3			N	-0-					95
12	19871	X	9671	-0-	-10200	-0-	9671	3			N	-0-					95
01	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	3			N	-0-					95
*02	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	19445	3	105	9	N	95	1	0			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2130	N	1863	-0-	-267	-0-	1863	3			N	-0-					400
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					400
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					400
12	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	1560	3			N	-0-					400
01	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	3			N	-0-					400
02	1820	N	1502	-0-	-318	-0-	1062	3	440	9	N	400					-0-

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			125
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					223
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					223
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					223
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3452	3	2	9	N	2					225
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					225
*02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4406	3	248	9	N	225					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

09	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
10	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
11	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10182	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	11253 X	4765	-0-	-6488	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
01	11904 X	10120	-0-	-1784	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
02	10752 X	10478	-0-	-274	-0-	10478	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5512	-0-	5512	5512	5512	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2435	-0-	2435	7947	2435	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-					-0-

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
09	1590 N	415	-0-	-1175	-0-	415	3			N	-0-					199
10	744 N	161	-0-	-583	-0-	161	3			N	-0-					199
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					199
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					199
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					199
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	770	3	219	9	N	199					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	19689	3			N	-0-					358
10	15686 X	2735	-0-	-12951	-0-	2735	3			N	-0-					358
11	18270 X	1167	-0-	-17103	-0-	1167	3			N	-0-					358
12	20336 X	7929	-0-	-12407	-0-	7929	3			N	-0-					358
01	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-					358
*02	20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	20540	3	394	9	N	358					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					60
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			N	-0-					60
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					60
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					60
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					60
*02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10411	3	66	9	N	60	1	0			1

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5880					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14978					N	59					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6384	-0-	-846	-0-	6384	3			N	-0-					43
10	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	3			N	-0-					43
11	6690	X	5430	-0-	-1260	-0-	5430	3			N	-0-					43
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					43
01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					43
02	5964	X	328	-0-	-5636	-0-	281	3	47	9	N	43					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					67
10	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3			N	-0-					67
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	4			N	-0-					67
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	3	74	9	N	67					-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

09	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	2017	3			N	-0-					421
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					421
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					421
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					421
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	37	1	6219	3	N	-0-					669
10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	15	1	9979	3	N	-0-					669
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	3	N	-0-					669
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					669
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8776	3	N	2					671
							2	9									
*02	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10052	3	738	9	N	671					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

09	81270	X	36992	-0-	-44278	-0-	36992	3			N	-0-					225
10	83979	X	6813	-0-	-77166	-0-	6813	3			N	-0-					225
11	65880	X	26655	-0-	-39225	-0-	26655	3			N	-0-					225
12	60388	X	33370	-0-	-27018	-0-	33370	3			N	-0-					225
01	67409	X	67409	-0-	-0-	-0-	67409	3			N	-0-					225
02	34524	X	26759	-0-	-7765	-0-	26511	3	248	9	N	225					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	3			N	-0-					532
10	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	3			N	-0-					532
11	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	3			N	-0-					532
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10633	3	2	9	N	2					534
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	3			N	-0-					534
*02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10611	3	587	9	N	534	2	0			-0-

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					270
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					270
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					270
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	270					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	686	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	576	1	3554	2	N	-0-					-0-
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	608	1	5470	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	660	1	4250	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	642	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5612	-0-	-72	-0-	628	1	4984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10877	-0-	-2113	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11008	-0-	-1392	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10417	-0-	-833	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10434	-0-	-1191	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9659	-0-	-1966	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9638	-0-	-526	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3334	-0-	-1564	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3566	-0-	-2231	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4588	-0-	-1209	-0-	4580	2	8	9	N	7					7
*02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 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
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2		N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10501	2	7 9	N	6			172
10	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		N	-0-			172
11	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2		N	-0-			172
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2		N	-0-			172
01	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2		N	-0-			172
*02	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2		N	-0-			172

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

09	24030 X	21974	-0-	-2056	-0-	21974	2		N	-0-			22
10	24831 X	22032	-0-	-2799	-0-	22032	2		N	-0-			22
11	23220 X	20549	-0-	-2671	-0-	20549	2		N	-0-			22
12	23808 X	6306	-0-	-17502	-0-	6306	2		N	-0-			22
01	23808 X	9373	-0-	-14435	-0-	9372	2	1 9	N	1			23
02	20496 X	19028	-0-	-1468	-0-	19028	2		N	-0-			23

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	720	-0-	-820	-0-	720	2		N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

09	26070 X	24217	-0-	-1853	-0-	24217	2		N	-0-			64
10	26784 X	24392	-0-	-2392	-0-	24392	2		N	-0-			64
11	25320 X	22954	-0-	-2366	-0-	22954	2		N	-0-			64
12	25885 X	22773	-0-	-3112	-0-	22773	2		N	-0-			64
01	25885 X	2416	-0-	-23469	-0-	2416	2		N	-0-			64
*02	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2		N	-0-			64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

09	18690 X	16714	-0-	-1976	-0-	16714	2		N	-0-			-0-
10	18538 X	17286	-0-	-1252	-0-	17286	2		N	-0-			-0-
11	17190 X	16571	-0-	-619	-0-	16569	2	2 4	N	-0-			-0-
12	17763 X	16498	-0-	-1265	-0-	16498	2		N	-0-			-0-
01	17763 X	15028	-0-	-2735	-0-	15026	2	2 4	N	-0-			-0-
02	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	2910 X	744	-0-	-2166	-0-	744	3		Y	-0-			-0-
10	2542 X	516	-0-	-2026	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
11	1950 X	233	-0-	-1717	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
12	775 N	356	-0-	-419	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
*01	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	30	1	960	3	N	32					379
						35	9									
10	992 N	503	-0-	-489	-0-	30	1	415	2	N	53	354	1			78
						58	9									
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	607	2	278	9	N	253					331
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	184	1			147
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	975	2	195	9	N	177	172	1			149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					37
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					37
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					37
01	3100 N	3225	-0-	125	125	3208	3	17	9	N	15					52
*02	2626 N	2501	-0-	-125	-0-	2495	3	6	9	N	5					57

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350 X	6649	-0-	-701	-0-	6642	3	7	9	N	6					186
10	7595 X	6582	-0-	-1013	-0-	6565	3	17	9	N	15					201
11	7350 X	4759	-0-	-2591	-0-	4753	3	6	9	N	5					206
12	7347 X	5899	-0-	-1448	-0-	5869	3	30	9	N	27	176	1			57
01	7347 X	6439	-0-	-908	-0-	6417	3	22	9	N	20					77
02	6216 X	5601	-0-	-615	-0-	5593	3	8	9	N	7					84

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-					48
10	2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1463	3	3	9	N	3					51
11	2130 N	560	-0-	-1570	-0-	560	3			N	-0-					51
12	2232 N	1587	-0-	-645	-0-	1587	3			N	-0-					51
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2023	3	11	9	N	10					61
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					64

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	632	-0-	-453	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	837 N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	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

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

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-			-0-
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3	N	-0-			-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3	N	-0-			-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3	N	-0-			-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3	N	-0-			-0-
*02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 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
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5840	-0-	-70	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5969	-0-	-138	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5905	-0-	-109	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5344	-0-	-116	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

09	1710	X	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	643	-0-	-1000	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ	G-10	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	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
09	8610 X	8574	-0-	-36	-0-	6787	2	1787	4	N	-0-					-0-
10	8990 X	8328	-0-	-662	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
11	8700 X	7374	-0-	-1326	-0-	7187	2	187	4	N	-0-					-0-
12	8990 X	7698	-0-	-1292	-0-	7541	2	153	4	N	4	4	0			-0-
						4	9									
01	8866 X	7281	-0-	-1585	-0-	6869	2	392	4	N	18	17	0			1
						20	9									
02	8008 X	6429	-0-	-1579	-0-	6427	2	2	9	N	2	3	0			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

09	8790 X	6620	-0-	-2170	-0-	5240	2	1380	4	N	-0-					-0-
10	9083 X	6308	-0-	-2775	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	8790 X	5617	-0-	-3173	-0-	5474	2	143	4	N	-0-					-0-
12	7409 X	5499	-0-	-1910	-0-	5389	2	110	4	N	-0-					-0-
01	6975 X	5715	-0-	-1260	-0-	5407	2	308	4	N	-0-					-0-
02	6188 X	5821	-0-	-367	-0-	5821	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

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2018 - P/A 11/19/18

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	207040 X	207040	-0-	-0-	-0-	207040	2	N	-0-			-0-
10	222222 X	222222	-0-	-0-	-0-	222222	2	N	-0-			-0-
11	205249 X	205249	-0-	-0-	-0-	205249	2	N	-0-			-0-
12	213931 X	202485	-0-	-11446	-0-	202485	2	N	-0-			-0-
01	222208 X	204085	-0-	-18123	-0-	204085	2	N	-0-			-0-
02	200704 X	191327	-0-	-9377	-0-	191327	2	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	522	-0-	522	1072	314	3	208	4	Y	-0-					18
10	1627 N	555	-0-	-1072	-0-	11	1	525	3	Y	1					19
						18	4	1	9							
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	437	3	46	4	Y	64					83
						70	9									
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	Y	40	78	1			45
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	577	3	53	9	Y	48					93
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2220 N	1751	-0-	-469	-0-	1751	1			N	-0-					-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
11	1950 N	1623	-0-	-327	-0-	1623	1			N	-0-					-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-					-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	1			N	-0-					-0-
*02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-					268
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-					268
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-					268
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	1		N	-0-					268
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	1		N	-0-					268
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1		N	-0-					268

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			N	-0-						89
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-						89
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-						89
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-						89
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-						89
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-						89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2739	2	28	9	N	25	170	1				177
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	N	13						190
11	2670	N	1889	-0-	-781	-0-	1885	2	4	9	N	4						194
12	2759	N	2094	-0-	-665	-0-	2077	2	17	9	N	15						209
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	N	21						230
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	N	8						238

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

09	DLQ G-10		727	-0-	727	1496	727	2			Y	-0-						134
10	2228	N	732	-0-	-1496	-0-	732	2			Y	-0-						134
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-						134
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	Y	2						136
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2						138
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5						143

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					42
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					42
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					42
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					42
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					15
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					15
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					15
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	394	3	254	4	N	-0-					15
*02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

09	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	51	1	8862	2	N	-0-					-0-
10	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
*02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	20	-0-	20	27	20	3		N	-0-			-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	3	10	9	N	9			125
10	6510 X	5873	-0-	-637	-0-	5865	3	8	9	N	7			132
11	6300 X	6081	-0-	-219	-0-	6073	3	8	9	N	7			139
12	6510 X	5702	-0-	-808	-0-	5690	3	12	9	N	11			150
01	6510 X	3938	-0-	-2572	-0-	3929	3	9	9	N	8			158
02	5880 X	4640	-0-	-1240	-0-	4630	3	10	9	N	9			167

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	5	3	Y	-0-					215
						5	4									
10	DLQ G-10	1	-0-	1	13	1	4			Y	-0-					215
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					215
12	13 R	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					215
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

09	953 R	953	-0-	-0-	-0-	147	1	419	3	N	-0-					-0-
						387	4									
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	114	1	374	3	N	-0-					-0-
						205	4									
11	660 #	407	-0-	-253	-0-	56	1	209	3	N	-0-					-0-
						142	4									
12	682 #	263	-0-	-419	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
						139	4									
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	93	1	511	3	N	-0-					-0-
						226	4									
02	616 #	564	-0-	-52	-0-	64	1	394	3	N	-0-					-0-
						106	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	810	1	882	3	N	-0-					55
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	783	1	459	3	N	-0-					55
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	675	1	209	3	N	-0-					55
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	837	1	27	3	N	-0-					55
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	567	1	65	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	1170	1	19623	3	N	-0-					-0-
10	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	1170	1	19921	3	N	-0-					-0-
11	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	1170	1	17783	3	N	-0-					-0-
12	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	1209	1	18619	3	N	-0-					-0-
01	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	1209	1	18217	3	N	-0-					-0-
*02	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	936	1	14867	3	N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8160 X	7114	-0-	-1046	-0-	7114	3			N	-0-			-0-
10	7843 X	6741	-0-	-1102	-0-	6741	3			N	-0-			-0-
11	7830 X	6603	-0-	-1227	-0-	6603	3			N	-0-			-0-
12	8091 X	6899	-0-	-1192	-0-	6899	3			N	-0-			-0-
01	8091 X	6248	-0-	-1843	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
02	6636 X	4219	-0-	-2417	-0-	4219	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

09	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	780	1	11814	3	N	-0-			26
10	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	930	1	13315	3	N	-0-			26
11	12510 X	5971	-0-	-6539	-0-	390	1	5581	3	N	-0-			26
12	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	930	1	15124	3	N	-0-			26
01	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	930	1	13444	3	N	-0-			26
02	11676 X	10403	-0-	-1273	-0-	720	1	9683	3	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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			67
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			67
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	33	2	14	9	N	13			80
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2			82
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	60	2	9	9	N	8			90
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			90

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			10
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			10
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-			10
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			10
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			10
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

09	2340	X	2315	-0-	-25	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1074	-0-	-1375	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1966	-0-	-890	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 12779 PERF. 9228 - 9248

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2538	3	25	9	Y	23					307
10	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	3066	3	14	9	Y	13					320
11	3150	X	2355	-0-	-795	-0-	2332	3	23	9	Y	21					341
12	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2755	3	15	9	Y	14					355
01	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2841	3	33	9	Y	30					385
02	2772	X	2569	-0-	-203	-0-	1389	3	1152	4	Y	25					410
							28	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) //CONT.// 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390 #	6229	-0-	-161	-0-	5892	3	337	9	Y	306	389	1			36
10	6603 #	4319	-0-	-2284	-0-	4051	3	268	9	Y	244	207	1			73
11	4860	3916	-0-	-944	-0-	3677	3	239	9	Y	217	279	1			11
12	5022	4045	-0-	-977	-0-	3746	3	299	9	Y	272	7	1			276
*01	5022	3713	-0-	-1309	-0-	3426	3	287	9	Y	261	287	1			250
02	4536	3524	-0-	-1012	-0-	3324	3	200	9	Y	182	397	1			35

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

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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 #	385	-0-	-305	-0-	385	2			N	-0-					33
10	713 #	395	-0-	-318	-0-	395	2			N	-0-					33
11	690 #	364	-0-	-326	-0-	364	2			N	-0-					33
12	713 #	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					33
01	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					33
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					33

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-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

09	900 N	648	-0-	-252	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	307	-0-	-375	-0-	304	3	3	9	Y	3	2	1			1
*01	558 N	191	-0-	-367	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	392 N	61	-0-	-331	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	10	1			37
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	2	13	9	Y	12	10	1			39
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9					48
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	Y	2	10	1			40
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40
02 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					333
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					338
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					343
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					348
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					353
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	Y	6	21	1			15
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	417	2	28	9	Y	25	21	1			19
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	2	20	9	Y	18					37
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	271	2	7	9	Y	6	21	1			22
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1276	3	133	9	Y	121	128	1			25
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1421	3	81	9	Y	74	87	1			12
11	840	N	472	-0-	-368	-0-	472	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

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

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

09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*01	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW SWD OPERATOR, LLC 874758
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	24330 X	7662	-0-	-16668	-0-	7662	3	N	-0-			-0-
10	24862 X	20211	-0-	-4651	-0-	20211	3	N	-0-			-0-
11	24060 X	17633	-0-	-6427	-0-	17633	3	N	-0-			-0-
12	23715 X	16650	-0-	-7065	-0-	16650	3	N	-0-			-0-
01	23188 X	16226	-0-	-6962	-0-	16226	3	N	-0-			-0-
02	18256 X	14596	-0-	-3660	-0-	14596	3	N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	33 7		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	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

09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2	N	-0-			-0-
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

*01	DELQ PR	839	-0-	839	839	839	3		N	-0-			-0-
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	419				N	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	202	-0-	202	202	202	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	220	18	3		N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-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

09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	540 #	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	558 #	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	558 #	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	476 #	462	-0-	-14	-0-	462	2			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

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

09	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2371	3	26	9	Y	24					130
10	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2762	3	31	9	Y	28	93	1			65
11	2520 #	2201	-0-	-319	-0-	2176	3	25	9	Y	23					88
12	2604 #	2279	-0-	-325	-0-	2253	3	26	9	Y	24					112
01	2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	2568	3	68	9	Y	62	92	1			82
02	2352 #	700	-0-	-1652	-0-	672	3	28	9	Y	25					107

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
10	5267 R	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
11	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
12	3506 R	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
01	5502 R	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
02	2100 #	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	32129	-0-	32129	73126	32027	3	102	9	Y	93					142
10	T. A.	15993	-0-	15993	89119	15650	3	343	9	Y	312	275	1			179
11	51030	24883	-0-	-26147	62972	24799	3	84	9	Y	76	198	1			57
12	52731	342	-0-	-52389	10583	313	3	29	9	Y	26					83
01	33139 #	6522	-0-	-26617	-0-	6438	3	84	9	Y	76					159
02	29932 #	17312	-0-	-12620	-0-	17218	2	94	9	Y	85					85

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	13845	-0-	13845	13845	13845	2			N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

09	16671 R	16671	-0-	-0-	-0-	16671	3			N	-0-					12
10	7725 R	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					12
11	9312 R	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					12
12	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					12
01	4467 R	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					12
*02	43377 R	43377	-0-	-0-	-0-	43377	2			N	-0-					393

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	1757	2			Y	-0-					151
02	DLQ G-10		4099	-0-	4099	5856	4099	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

09	1410	N	942	-0-	-468	-0-	817	2	125	9	N	114	183	1			158
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1550	2	91	9	N	83	187	1			54
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1728	2	58	9	N	53					107
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1389	2	57	9	N	52					159
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1809	2	127	9	N	115	175	1			99
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1494	2	65	9	N	59					158

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					5
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	1227	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		726	-0-	726	1953	726	2			Y	-0-					5
*01	DLQ G-10		1246	-0-	1246	3199	1246	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		993	-0-	993	4192	993	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

09	1972	N	487	-0-	-1485	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

09	1900	N	3017	-0-	1117	10413	3002	2	15	9	Y	14	28	1			1
10	3100	N	2946	-0-	-154	10259	2929	2	17	9	Y	15	12	1			4
11	3000	N	2852	-0-	-148	10111	2838	2	14	9	Y	13	14	1			3
12	12428	X	2317	-0-	-10111	-0-	2285	2	32	9	Y	29	23	1			9
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3955	2	33	9	Y	30	32	1			7
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3153	2	29	9	Y	26	21	1			12

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	649	-0-	-751	1229	649	2			Y	-0-					-0-
10	1862	N	633	-0-	-1229	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					1
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					1
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					1
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					1
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			Y	-0-					11
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			Y	-0-					11
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					11
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					11
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					11
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					1
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			Y	-0-					1
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					1
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					1
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					1
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			4
10	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3		Y	-0-			4
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-			4
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3		Y	-0-			4
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		Y	-0-			4
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-			7
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			7
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			7
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			7
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			7
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			14
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			14
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			14
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			14
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			14
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1470	-0-	-576	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1639	-0-	-551	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1246	-0-	-1017	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1461	-0-	-369	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	917	-0-	-943	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
*02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10591	3	51	9	Y	46					121
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11057	3	227	9	Y	206	209	1			118
11	12600	X	9965	-0-	-2635	-0-	9922	3	43	9	Y	39	128	1			29
12	13020	X	12697	-0-	-323	-0-	12677	3	20	9	Y	18					47
01	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13674	3	9	9	Y	8					55
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					55

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3474	-0-	3474	3474	3474	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3563	-0-	3563	7037	3563	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3290	-0-	3290	10327	3290	3			Y	-0-					-0-
*02	13369	X	3042	-0-	-10327	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	674	-0-	-250	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	Y	11					57
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	29	4	Y	19	52	1			24
						21	9									
11	570 N	392	-0-	-178	-0-	368	3	24	9	Y	22					46
12	775 N	68	-0-	-707	-0-	53	3	15	9	Y	14	36	1			24
01	403 N	72	-0-	-331	-0-	57	3	15	9	Y	14					38
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	2	25	9	Y	23	34	1			29

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

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

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

09	660	N	211	-0-	-449	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	651	N	85	-0-	-566	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	570	N	101	-0-	-469	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

09	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

09	1140 N	885	-0-	-255	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	984	-0-	-80	-0-	984	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	2		N	-0-			-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2		N	-0-			-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

09	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

09	720 N	516	-0-	-204	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1113	-0-	-327	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

09	1380	N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	251	-0-	-1082	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	298	-0-	-902	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2018 - P/A 12/02/18

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P&A 11/30/18

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	108					Y	2					20
10	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	4					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			1
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			1
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			1
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			1
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			1
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-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

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

09	DLQ G-10	473	-0-	473	965	473	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	398	-0-	398	1363	398	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	360	-0-	360	1723	360	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	515	-0-	515	2238	515	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	230	-0-	230	2468	230	3			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	352	-0-	-2448	20	352	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-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
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	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

09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
11	0	A	39	-0-	39	71	39	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2018 - P/A 11/27/18

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	68	N	29	-0-	-39	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
10	55 N	23	-0-	-32	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
10	64 N	28	-0-	-36	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	51	-0-	51	120	51	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	397	-0-	397	517	397	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	874	357	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	507	-0-	507	1381	507	3			Y	-0-					-0-
*02	1836 N	455	-0-	-1381	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					62
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					62
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					62
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	62	7			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2	-0-	2	4	1	3	1	9	Y	1					20
10	DLQ G-10		2	-0-	2	6	1	3	1	9	Y	1					21
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	221	-0-	-368	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 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
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

09	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3	Y	-0-			-0-
10	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3058	-0-	3058	3058	3058	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3125	-0-	3125	6183	3125	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	3075	-0-	3075	9258	3075	3	Y	-0-			-0-
*02	7776	2601	-0-	-5175	4083	2601	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84

09		3000 N	3647	-0-	647	B	731	3619	2	28	9	N	25				157
10		2852	3691	-0-	839	B	1570	3632	2	59	9	N	54	169	1		42
11		2760	3537	-0-	777	B	2347	3497	2	40	9	N	36				78
12		2852	3400	-0-	548	B	2895	3354	2	46	9	N	42				120
01		2852	3499	-0-	647	B	3542	3455	2	44	9	N	40				160
02		2576	2270	-0-	-306	B	3236	2229	2	41	9	N	37				197

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3236

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT		316	-0-	316	B	316	251	3	19	4	N	42	13	1		44
								46	9								
11	14B2 EXT		514	-0-	514	B	830	415	3	99	9	N	90				134
12		600 N	138	-0-	-462	B	368	75	3	63	9	N	57	105	1		86
01		454 N	86	-0-	-368	B	-0-	67	3	19	9	N	17				103
*02		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	539	2	105	9	N	95	137	1		117

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1138																
09	1550 N	412	-0-	-1138 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390 N	215	-0-	-175 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	112	-0-	-260 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	196 N	95	-0-	-101 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 710																
09	1500	1695	-0-	195 B	905	39	1	1612	2	N	40	42	1			8
						44	9									
10	1550	672	-0-	-878 B	27	25	1	627	2	N	18	20	1			6
						20	9									
11	1500	501	-0-	-999 B	-972	26	1	457	2	N	16	17	1			5
						18	9									
12	1550	1733	-0-	183 B	-789	48	1	1653	2	N	29	25	1			9
						32	9									
01	682 N	310	-0-	-372 B	-789	29	1	273	2	N	7	13	0			3
						8	9									
*02	1740 N	2529	-0-	789 B	-0-	72	1	2428	2	N	26	24	0			5
						29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

09	1170 #	385	-0-	-785	-0-	385	3	N	-0-			152
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			152
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			152
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-			152
01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			152
*02	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			152

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3	N	-0-			-0-
10	3266 R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3	N	-0-			-0-
11	4457 R	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3	N	-0-			-0-
12	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3	N	-0-			-0-
01	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3	N	-0-			-0-
*02	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3	Y	-0-			56
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3	Y	-0-			56
11	240 #	175	-0-	-65	-0-	175	3	Y	-0-			56
12	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3	Y	-0-			56
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			56
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

09	1020 #	898	-0-	-122	-0-	898	3	Y	-0-			63
10	1054 #	826	-0-	-228	-0-	826	3	Y	-0-			63
11	1020 #	593	-0-	-427	-0-	593	3	Y	-0-			63
12	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	Y	-0-			63
01	1054 #	956	-0-	-98	-0-	956	3	Y	-0-			63
02	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	3	Y	-0-			63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

09	3570 #	3092	-0-	-478	-0-	3092	3		Y	-0-			-0-
10	3503 #	3190	-0-	-313	-0-	3190	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	3213	-0-	3213	3213	3213	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	3285	-0-	3285	6498	3285	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	4600	-0-	4600	11098	4600	3		Y	-0-			-0-
*02	5934	998	-0-	-4936	6162	998	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27468

09	5280	11502	-0-	6222	B	33690	11502	2		Y	-0-		-0-
10	5456	13944	-0-	8488	B	42178	13944	2		Y	-0-		-0-
11	5280	12706	-0-	7426	B	49604	12706	2		Y	-0-		-0-
12	5456	12530	-0-	7074	B	56678	12530	2		Y	-0-		-0-
01	5456	12600	-0-	7144	B	63822	12600	2		Y	-0-		-0-
02	4928	11035	-0-	6107	B	69929	11035	2		Y	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 69929

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22411

09	5280	16607	-0-	11327	B	33738	16607	2		N	-0-		-0-
10	5456	16727	-0-	11271	B	45009	16727	2		N	-0-		-0-
11	5280	16016	-0-	10736	B	55745	16016	2		N	-0-		-0-
12	5456	16198	-0-	10742	B	66487	16198	2		N	-0-		-0-
01	5456	15853	-0-	10397	B	76884	15853	2		N	-0-		-0-
02	4928	13812	-0-	8884	B	85768	13812	2		N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 85768

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 61211

09	5280	14430	-0-	9150	B	70361	14430	2		N	-0-		-0-
10	5456	11705	-0-	6249	B	76610	11705	2		N	-0-		-0-
11	5280	10355	-0-	5075	B	81685	10355	2		N	-0-		-0-
12	5456	10077	-0-	4621	B	86306	10077	2		N	-0-		-0-
01	5456	9842	-0-	4386	B	90692	9842	2		N	-0-		-0-
02	4928	8553	-0-	3625	B	94317	8553	2		N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94317

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				42879									
09	5280	12033	-0-	6753 B	49632	12033	2		N	-0-			-0-
10	5456	10946	-0-	5490 B	55122	10946	2		N	-0-			-0-
11	5280	14698	-0-	9418 B	64540	14698	2		N	-0-			-0-
12	5456	14993	-0-	9537 B	74077	14993	2		N	-0-			-0-
01	5456	14267	-0-	8811 B	82888	14267	2		N	-0-			-0-
*02	4928	11515	-0-	6587 B	89475	11515	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				89475									

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1135									
09	5280	4874	-0-	-406 B	-1541	4874	2		N	-0-			-0-
10	5456	3415	-0-	-2041 B	-3582	3415	2		N	-0-			-0-
11	4890 #	3522	-0-	-1368 B	-4950	3522	2		N	-0-			-0-
12	5053 #	3212	-0-	-1841 B	-6791	3212	2		N	-0-			-0-
01	5053 #	3568	-0-	-1485 B	-8276	3568	2		N	-0-			-0-
02	4536 #	3231	-0-	-1305 B	-9581	3231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8446	CANCELLED UNDERAGE ->	-1135							

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16235									
09	5280	8483	-0-	3203 B	19438	8483	3		Y	-0-			-0-
10	5456	6680	-0-	1224 B	20662	6680	3		Y	-0-			-0-
11	5280	6148	-0-	868 B	21530	6148	3		Y	-0-			-0-
12	5456	514	-0-	-4942 B	16588	514	3		Y	-0-			-0-
01	5456	1056	-0-	-4400 B	12188	1056	3		Y	-0-			-0-
02	4928	NO RPT	-0-	-4928 B	7260				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7260									

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -474													
09	570 #	392	-0-	-178	B	-652	392	3	N	-0-			-0-
10	496 #	298	-0-	-198	B	-850	298	3	N	-0-			-0-
11	480 #	287	-0-	-193	B	-1043	287	3	N	-0-			-0-
12	465 #	450	-0-	-15	B	-1058	450	3	N	-0-			-0-
01	465 #	499	-0-	34	B	-1024	499	3	N	-0-			-0-
02	364 #	291	-0-	-73	B	-1097	291	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -657 CANCELLED UNDERAGE -> -440													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -394													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-457	CANCELLED UNDERAGE ->			-207					
09	390 #	284	-0-	-106	B -563	284	3		N	-0-			-0-
10	403 #	218	-0-	-185	B -748	218	3		N	-0-			-0-
11	390 #	206	-0-	-184	B -932	206	3		N	-0-			-0-
12	403 #	280	-0-	-123	B -1055	280	3		N	-0-			-0-
01	341 #	253	-0-	-88	B -1143	253	3		N	-0-			-0-
02	252 #	176	-0-	-76	B -1219	176	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-762	CANCELLED UNDERAGE ->			-457					

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1306	CANCELLED UNDERAGE ->			-1027					
09	1650 #	1344	-0-	-306	B -1612	1344	3		N	-0-			-0-
10	1457 #	1065	-0-	-392	B -2004	1065	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	832	-0-	-548	B -2552	832	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	1160	-0-	-235	B -2787	1160	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1369	-0-	-26	B -2813	1369	3		N	-0-			-0-
02	1260 #	796	-0-	-464	B -3277	796	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1971	CANCELLED UNDERAGE ->			-1306					

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				13884									
09	5280	8262	-0-	2982	B 16866	8262	3		N	-0-			-0-
10	5456	6564	-0-	1108	B 17974	6564	3		N	-0-			-0-
11	5280	6008	-0-	728	B 18702	6008	3		N	-0-			-0-
12	5456	9232	-0-	3776	B 22478	9232	3		N	-0-			-0-
01	5456	11039	-0-	5583	B 28061	11039	3		N	-0-			-0-
02	4928	5751	-0-	823	B 28884	5751	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				28884									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3467									
09	5280	5592	-0-	312	B 3779	5592	3		N	-0-			-0-
10	5456	4386	-0-	-1070	B 2709	4386	3		N	-0-			-0-
11	5280	3939	-0-	-1341	B 1368	3939	3		N	-0-			-0-
12	5456	6253	-0-	797	B 2165	6253	3		N	-0-			-0-
01	5456	7676	-0-	2220	B 4385	7676	3		N	-0-			-0-
02	4928	4188	-0-	-740	B 3645	4188	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3645									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	4449 R	4449	-0-	-0-	B -0-	4449	3		N	-0-			-0-
10	3517 R	3517	-0-	-0-	B -0-	3517	3		N	-0-			-0-
11	3242 R	3242	-0-	-0-	B -0-	3242	3		N	-0-			-0-
12	5089 R	5089	-0-	-0-	B -0-	5089	3		N	-0-			-0-
01	5456	5965	-0-	509	B 509	5965	3		N	-0-			-0-
*02	3932 R	3423	-0-	-509	B -0-	3423	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-528	CANCELLED UNDERAGE ->		-1162						
09	2220 #	1271	-0-	-949 B	-1477	1271	3		Y	-0-			-0-
10	2077 #	1367	-0-	-710 B	-2187	1367	3		Y	-0-			-0-
11	1710 #	1400	-0-	-310 B	-2497	1400	3		Y	-0-			-0-
12	1767 #	1823	-0-	56 B	-2441	1823	3		Y	-0-			-0-
01	1705 #	1897	-0-	192 B	-2249	1897	3		Y	-0-			-0-
02	1316 #	1735	-0-	419 B	-1830	1735	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1830									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1095									
09	5280	4510	-0-	-770 B	-1865	4510	3		Y	-0-			-0-
10	5456	4802	-0-	-654 B	-2519	4802	3		Y	-0-			-0-
11	4950 #	4773	-0-	-177 B	-2696	4773	3		Y	-0-			-0-
12	5084 #	4972	-0-	-112 B	-2808	4972	3		Y	-0-			-0-
01	4898 #	4907	-0-	9 B	-2799	4907	3		Y	-0-			-0-
02	4452 #	4395	-0-	-57 B	-2856	4395	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1770	CANCELLED UNDERAGE ->		-1086						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5088									
09	3510 #	2116	-0-	-1394 B	-6482	2116	3		Y	-0-			-0-
10	2914 #	1167	-0-	-1747 B	-8229	1167	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	1424	-0-	1424 B	-6805	1424	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1738	-0-	1738 B	-5067	1738	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1578	-0-	1578 B	-3489	1578	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	1325	-0-	1325 B	-2164	1325	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2164									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13250									
09	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-15260				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2010	CANCELLED UNDERAGE ->		-13250						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2376	CANCELLED UNDERAGE ->		-3255						
09	2996 R	620	-0-	-2376 B	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
10	868 #	461	-0-	-407 B	-407	461	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	477	-0-	477 B	70	477	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	509	-0-	509 B	579	509	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	462	-0-	462 B	1041	462	3		Y	-0-			-0-
*02	880	412	-0-	-468 B	573	412	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				573									

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2404																
09	5280	5328	-0-	48	B	2452	5328	3		Y	-0-					-0-
10	5456	5312	-0-	-144	B	2308	5312	3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	5521	-0-	5521	B	7829	5521	3		Y	-0-					-0-
12	T. A.	5881	-0-	5881	B	13710	5881	3		Y	-0-					-0-
01	T. A.	6049	-0-	6049	B	19759	6049	3		Y	-0-					-0-
*02	880	6134	-0-	5254	B	25013	6134	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25013																

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2169																
09	2910 #	2162	-0-	-748	B	-2917	2162	3		Y	-0-					-0-
10	2883 #	2156	-0-	-727	B	-3644	2156	3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	2241	-0-	2241	B	-1403	2241	3		Y	-0-					-0-
12	T. A.	2387	-0-	2387	B	984	2387	3		Y	-0-					-0-
01	T. A.	2455	-0-	2455	B	3439	2455	3		Y	-0-					-0-
*02	2992	1141	-0-	-1851	B	1588	1141	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1588																

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 868 CANCELLED UNDERAGE -> -2891																
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	B	-212				Y	-0-					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	B	-1328				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1328				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1328																

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2153 R	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	3		Y	-0-					-0-
10	1804 R	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	1414	-0-	1414	B	1414	1414	3		Y	-0-					-0-
12	T. A.	1691	-0-	1691	B	3105	1691	3		Y	-0-					-0-
01	T. A.	1258	-0-	1258	B	4363	1258	3		Y	-0-					-0-
*02	895	1108	-0-	213	B	4576	1108	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4576																

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2012										
09	2700 #	2006	-0-	-694	B	-2706	2006	3		Y	-0-			-0-
10	2666 #	2001	-0-	-665	B	-3371	2001	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	2079	-0-	2079	B	-1292	2079	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2215	-0-	2215	B	923	2215	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	2278	-0-	2278	B	3201	2278	3		Y	-0-			-0-
*02	4296	1862	-0-	-2434	B	767	1862	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				767										

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4954										
09	5370	5975	-0-	605	B	5559	5975	3		Y	-0-			-0-
10	5549	5957	-0-	408	B	5967	5957	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	6191	-0-	6191	B	12158	6191	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	6595	-0-	6595	B	18753	6595	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	6783	-0-	6783	B	25536	6783	3		Y	-0-			-0-
*02	895	7316	-0-	6421	B	31957	7316	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31957										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2002										
09	5280	5239	-0-	-41	B	1961	5239	3		Y	-0-			-0-
10	5456	5224	-0-	-232	B	1729	5224	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	5429	-0-	5429	B	7158	5429	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	5783	-0-	5783	B	12941	5783	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	5948	-0-	5948	B	18889	5948	3		Y	-0-			-0-
*02	880	5834	-0-	4954	B	23843	5834	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				23843										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1459	CANCELLED UNDERAGE ->		-2397							
09	2395 R	936	-0-	-1459	B	-0-	936	3		Y	-0-			-0-
10	1240 #	934	-0-	-306	B	-306	934	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	970	-0-	970	B	664	970	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1034	-0-	1034	B	1698	1034	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1063	-0-	1063	B	2761	1063	3		Y	-0-			-0-
*02	3168	2303	-0-	-865	B	1896	2303	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1896										

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3466									
09	2280 #	1169	-0-	-1111 B	-4577	1169	3		Y	-0-			-0-
10	2356 #	727	-0-	-1629 B	-6206	727	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	768	-0-	768 B	-5438	768	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	918	-0-	918 B	-4520	918	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	683	-0-	683 B	-3837	683	3		Y	-0-			-0-
02	0 #	541	-0-	541 B	-3296	541	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2740	CANCELLED UNDERAGE ->		-556						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12487	CANCELLED UNDERAGE ->		-977						
09	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13627				Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-13689				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1	-0-	1 B	-13688	1	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2 B	-13686	2	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13686				Y	-0-			-0-
02	0 #	4	-0-	4 B	-13682	4	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1202	CANCELLED UNDERAGE ->		-12480						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1974						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	1499	-0-	1499 B	1499	1499	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	148	-0-	148 B	1647	148	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1647									

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1795	CANCELLED UNDERAGE ->			-841								
09	2490 #	1533	-0-	-957	B	-2752		1533	3		Y	-0-				-0-
10	2387 #	1339	-0-	-1048	B	-3800		1339	3		Y	-0-				-0-
11	T. A.	712	-0-	712	B	-3088		712	3		Y	-0-				-0-
12	T. A.	503	-0-	503	B	-2585		503	3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	301	-0-	301	B	-2284		301	3		Y	-0-				-0-
02	0 #	156	-0-	156	B	-2128		156	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2005	CANCELLED UNDERAGE ->			-123								

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

*03	4650 #	-0-	-0-	-4650	B	-1987				Y	-0-					-0-
*04	4500 #	-0-	-0-	-4500	B	-6487				Y	-0-					-0-
*05	5456	-0-	-0-	-5456	B	-11943				Y	-0-					-0-
*06	4470 #	-0-	-0-	-4470	B	-16413				Y	-0-					-0-
*07	4619 #	-0-	-0-	-4619	B	-21032				Y	-0-					-0-
*08	3596 #	-0-	-0-	-3596	B	-24628				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-24628												
*09	1920 #	-0-	-0-	-1920	B	-26548				Y	-0-					-0-
*10	93 #	-0-	-0-	-93	B	-26641				Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-26641				Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-26641				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-26641				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-26641				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2013	CANCELLED UNDERAGE ->			-24628								

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-471	CANCELLED UNDERAGE ->			-24								
09	4 #	-0-	-0-	-4	B	-475				Y	-0-					-0-
10	4 #	8	-0-	4	B	-471		8	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-471				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-471				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-471				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-471				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-467								

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				17454												
09	5280	12714	-0-	7434	B	24888		12714	3	Y	-0-					-0-
10	5456	13447	-0-	7991	B	32879		13447	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	10801	-0-	10801	B	43680		10801	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	6289	-0-	6289	B	49969		6289	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	5980	-0-	5980	B	55949		5980	3	Y	-0-					-0-
*02	880	3817	-0-	2937	B	58886		3817	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				58886												

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9555												
09	3690 #	-0-	-0-	-3690	B	-13245				Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-13245				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3690	CANCELLED UNDERAGE ->			-9555								

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	19	-0-	19 B	19	19	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	19				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225 B	244	225	3		Y	-0-			-0-
*02	886 R	642	-0-	-244 B	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-
10	1084 R	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	871	-0-	871 B	871	871	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	507	-0-	507 B	1378	507	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	482	-0-	482 B	1860	482	3		Y	-0-			-0-
*02	880	1818	-0-	938 B	2798	1818	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2798													

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1440 CANCELLED UNDERAGE -> -1460													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1440													

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -91													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1287									
09	870 #	480	-0-	-390 B	-1677	480	3		Y	-0-			-0-
10	744 #	419	-0-	-325 B	-2002	419	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	223	-0-	-317 B	-2319	223	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	158	-0-	-400 B	-2719	158	3		Y	-0-			-0-
01	496 #	53	-0-	-443 B	-3162	53	3		Y	-0-			-0-
02	448 #	61	-0-	-387 B	-3549	61	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2262	CANCELLED UNDERAGE ->	-1287							

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				49662									
09	5280	8159	-0-	2879 B	52541	8159	3		N	-0-			-0-
10	5456	8135	-0-	2679 B	55220	8135	3		N	-0-			-0-
11	5280	8455	-0-	3175 B	58395	8455	3		N	-0-			-0-
12	5456	9007	-0-	3551 B	61946	9007	3		N	-0-			-0-
01	5456	9263	-0-	3807 B	65753	9263	3		N	-0-			-0-
02	4928	7947	-0-	3019 B	68772	7947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				68772									

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567	CANCELLED UNDERAGE ->		-682						
09	150 #	27	-0-	-123 B	-690	27	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-814				Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-934				Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1027				Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1058				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-1086				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-519	CANCELLED UNDERAGE ->		-567						

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

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 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
09	8250 X	4720	-0-	-3530	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
10	8370 X	5403	-0-	-2967	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
12	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
01	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
*02	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	333	-0-	-1217	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	175	-0-	-889	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4800 X	4768	-0-	-32	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	4960 X	3372	-0-	-1588	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
02	4480 X	4421	-0-	-59	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	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

09	420	X	44	-0-	-376	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		476	-0-	476	832	476	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		348	-0-	348	1180	348	3			Y	-0-					-0-
*02	1483	X	303	-0-	-1180	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	23	23	1			6
						25	9									
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	28	28	1			6
						2	4	31	9							
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	25	25	1			6
						28	9									
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	18	22	1			2
						20	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	6	3	14	9	Y	13	10	1			5
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	31	30	1			6
						34	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	560	1	2348	3	N	-0-					-0-
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	N	-0-					-0-
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	560	1	4251	3	N	-0-					-0-
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	560	1	3101	3	N	-0-					-0-
01	3906 X	2544	-0-	-1362	-0-	560	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	560	1	2152	3	N	-0-					-0-

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 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
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	560	1	2445	3	N	-0-					-0-
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	560	1	3409	3	N	-0-					-0-
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	560	1	4575	3	N	-0-					-0-
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	560	1	3234	3	N	-0-					-0-
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	560	1	1742	3	N	-0-					-0-
*02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	560	1	3217	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

09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					127
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					127
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					127
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					127
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					127
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	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

09	10697 R	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3			N	-0-					114
10	381379	200067	-0-	-181312	-0-	200067	3			N	-0-					114
11	10560 #	8077	-0-	-2483	-0-	111	1	7855	3	N	-0-					114
						111	4									
12	11985 R	11985	-0-	-0-	-0-	11985	3			N	-0-					114
01	18755	14244	-0-	-4511	-0-	14244	3			N	-0-					114
02	16940	20	-0-	-16920	-0-	20	3			N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1327	3	450	9	N	409	688	1			125
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1291	3	439	9	N	399	344	1			180
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	373	345	1			208
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	388	350	1			246
*01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	869	3	334	9	N	304	351	1			199
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10	595	-0-	595	1233	567	2	28	9	Y	25					124
10	2059 R	826	-0-	-1233	-0-	792	2	34	9	Y	31					155
11	595 R	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	Y	10	122	1			43
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	Y	36					79
01	837 #	573	-0-	-264	-0-	565	2	8	9	Y	7					86
02	756 #	492	-0-	-264	-0-	481	2	11	9	Y	10					96

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
09	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2707	1398	2			Y	-0-					-0-
10	4099 R	1392	-0-	-2707	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1457 #	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
02	1372 #	1304	-0-	-68	-0-	1304	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
09	DLQ G-10	917	-0-	917	1775	906	2	11	9	Y	10					163
10	2744 R	969	-0-	-1775	-0-	952	2	17	9	Y	15					178
11	937 R	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11					189
12	961 #	859	-0-	-102	-0-	842	2	17	9	Y	15	161	1			43
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	940	2	15	9	Y	14					57
02	868 #	832	-0-	-36	-0-	822	2	10	9	Y	9					66

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
09	DLQ G-10	3379	-0-	3379	6945	3379	2			Y	-0-					-0-
10	7326	3552	-0-	-3774	3171	3552	2			Y	-0-					-0-
11	6333 R	3162	-0-	-3171	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
12	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
01	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
*02	3165 R	3165	-0-	-0-	-0-	3165	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
09	DLQ G-10	537	-0-	537	979	528	2	9	9	Y	8					41
10	1575 R	596	-0-	-979	-0-	584	2	12	9	Y	11					52
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	Y	3	41	1			14
12	558 #	232	-0-	-326	-0-	219	2	13	9	Y	12					26
01	589 #	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	Y	3					29
02	532 #	316	-0-	-216	-0-	313	2	3	9	Y	3					32

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	322	1			58
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	171	1			150
11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	15	2	268	9	N	244	169	1			225
12	396	R	396	-0-	-0-	-0-	59	2	337	9	N	306	336	1			195
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	44	2	361	9	N	328	336	1			187
*02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	60	2	341	9	N	310	330	1			167

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
09	DLQ G-10		745	-0-	745	1418	717	2	28	9	Y	25					95
10	1783	R	365	-0-	-1418	-0-	340	2	25	9	Y	23					118
11	588	R	588	-0-	-0-	-0-	564	2	24	9	Y	22	80	1			60
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-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
09	DLQ G-10		1306	-0-	1306	2635	1278	2	28	9	Y	25					95
10	3971	R	1336	-0-	-2635	-0-	1311	2	25	9	Y	23					118
11	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1300	2	23	9	Y	21	79	1			60
12	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-	60	1			-0-
01	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*02	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

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
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					44
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					44
11	11340	X	8395	-0-	-2945	-0-	8395	2			N	-0-					44
12	11718	X	8166	-0-	-3552	-0-	8166	2			N	-0-					44
*01	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					44
*02	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					44

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			33
10	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			33
11	4710 X	4339	-0-	-371	-0-	4329	2	10	9	N	9			42
12	4867 X	2159	-0-	-2708	-0-	2159	2			N	-0-			42
*01	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-			42
*02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	2	2	9	N	2			44

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
10	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
11	7440 X	4363	-0-	-3077	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	2319	-0-	-5369	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
*01	7688 X	3770	-0-	-3918	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
*02	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

09	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-			92
10	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9319	2	10	9	N	9			101
11	8700 X	5314	-0-	-3386	-0-	5314	2			N	-0-			101
12	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9673	2	24	9	N	22			123
*01	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11059	2	20	9	N	18			141
*02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10374	2	19	9	N	17			158

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					37
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					37
11	8100	X	3837	-0-	-4263	-0-	3837	2			N	-0-					37
12	8370	X	5081	-0-	-3289	-0-	5081	2			N	-0-					37
01	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					37
*02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

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
09	2100	X	1315	-0-	-785	-0-	1315	2			N	-0-					59
10	2170	X	1241	-0-	-929	-0-	1241	2			N	-0-					59
11	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2			N	-0-					59
12	1519	X	1161	-0-	-358	-0-	1161	2			N	-0-					59
01	1395	X	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			N	-0-					59
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	8667	-0-	-2583	-0-	930	1	7737	2	N	-0-					5
10	11625	X	8601	-0-	-3024	-0-	961	1	7640	2	N	-0-					5
11	10200	X	6399	-0-	-3801	-0-	930	1	5469	2	N	-0-					5
12	10230	X	7644	-0-	-2586	-0-	831	1	6813	2	N	-0-					5
01	9517	X	7659	-0-	-1858	-0-	961	1	6698	2	N	-0-					5
02	8092	X	5364	-0-	-2728	-0-	5364	2			N	-0-					5

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
*02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

*05	62589	X	58043	-0-	-4546	-0-	57914	2	129	9	N	117					239
06	65171	X	65171	-0-	-0-	-0-	65116	2	55	9	N	50	169	1			120
07	61690	X	60943	-0-	-747	-0-	60867	2	76	9	N	69					189
08	72237	X	72237	-0-	-0-	-0-	72149	2	88	9	N	80	169	1			100
09	67841	X	67841	-0-	-0-	-0-	67755	2	86	9	N	78					178
10	69994	X	69994	-0-	-0-	-0-	69888	2	106	9	N	96	182	1			92
11	69600	X	46423	-0-	-23177	-0-	46350	2	73	9	N	66					158
12	71920	X	61461	-0-	-10459	-0-	61366	2	95	9	N	86					244
01	71920	X	70299	-0-	-1621	-0-	70207	2	92	9	N	84	175	1			153
02	63308	X	60741	-0-	-2567	-0-	60643	2	98	9	N	89	167	1			75

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

*05	16585	X	16026	-0-	-559	-0-	15998	2	28	9	N	25					172
06	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17009	2	34	9	N	31					203
07	16678	X	15936	-0-	-742	-0-	15900	2	36	9	N	33					236
08	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2			N	-0-					236
09	17040	X	16691	-0-	-349	-0-	16691	2			N	-0-					236
10	17608	X	16964	-0-	-644	-0-	16964	2			N	-0-					236
11	17100	X	12206	-0-	-4894	-0-	12206	2			N	-0-					236
12	17670	X	15315	-0-	-2355	-0-	15315	2			N	-0-					236
01	17918	X	17082	-0-	-836	-0-	17006	2	76	9	N	69	174	1			131
02	15568	X	14968	-0-	-600	-0-	14913	2	55	9	N	50					181

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

09	8250	X	8135	-0-	-115	-0-	8135	3			N	-0-					30
10	8494	X	8335	-0-	-159	-0-	8335	3			N	-0-					30
11	8220	X	7295	-0-	-925	-0-	7295	3			N	-0-					30
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3			N	-0-					30
*01	8463	X	8440	-0-	-23	-0-	8440	3			N	-0-					30
*02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

*05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2705	2	6	9	N	5					120
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2891	2	43	9	N	39					159
07	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2702	2			N	-0-					159
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					159
09	2940	X	734	-0-	-2206	-0-	734	2			N	-0-					159
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					159
11	2970	X	2296	-0-	-674	-0-	2296	2			N	-0-					159
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2			N	-0-					159
01	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					159
*02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	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
09	25170	X	16824	-0-	-8346	-0-	621	1	16159	3	N	40	179	1			32
							44	9									
10	26009	X	17311	-0-	-8698	-0-	621	1	16689	3	N	1	1	8			32
							1	9									
11	18150	X	17130	-0-	-1020	-0-	513	1	16617	3	N	-0-					32
12	17391	X	7164	-0-	-10227	-0-	270	1	6894	3	N	-0-					32
01	17391	X	14122	-0-	-3269	-0-	486	1	13622	3	N	13					45
							14	9									
02	15988	X	9513	-0-	-6475	-0-	297	1	9216	3	N	-0-					45

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574

SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					23
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					23
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					23
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					23
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					23
02	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

09	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	37039	2			N	-0-					-0-
10	38304	X	38304	-0-	-0-	-0-	38304	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	32609	-0-	-3751	-0-	32609	2			N	-0-					-0-
12	38285	X	31434	-0-	-6851	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	37907	-0-	-409	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
02	34608	X	34238	-0-	-370	-0-	34238	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
09	4140 X	3964	-0-	-176	-0-	3964	2			N	-0-					19
10	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					19
11	4140 X	3935	-0-	-205	-0-	3935	2			N	-0-					19
12	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3970	2			N	-0-					19
01	4154 X	4104	-0-	-50	-0-	4104	2			N	-0-					19
02	3696 X	3651	-0-	-45	-0-	3651	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

09	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	2			N	-0-					154
10	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					154
11	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					154
12	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					154
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					154
*02	15762 X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

09	10080 X	7569	-0-	-2511	-0-	930	1	6639	2	N	-0-					-0-
10	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	961	1	15899	2	N	-0-					-0-
11	10080 X	7326	-0-	-2754	-0-	930	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	831	1	14047	2	N	-0-					-0-
01	10416 X	8347	-0-	-2069	-0-	961	1	7386	2	N	-0-					-0-
*02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	6756	-0-	-219	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
*02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	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
09	11070	7673	-0-	-3397	-0-	7673	3			N	-0-					34
10	11439	7646	-0-	-3793	-0-	7646	3			N	-0-					34
11	10290 #	6007	-0-	-4283	-0-	6007	3			N	-0-					34
12	9021 #	7779	-0-	-1242	-0-	1	1	7778	3	N	-0-					34
*01	8587 #	6892	-0-	-1695	-0-	2	1	6890	3	N	-0-					34
02	7168 #	4160	-0-	-3008	-0-	2	1	4158	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
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	151	3	33	9	Y	30	29	0			2
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	211	3	33	9	Y	30	20	0			12
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	203	3	43	9	Y	39	41	0			10
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	Y	43	47	0			6
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	149	3	47	9	Y	43	45	0			4
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	58	3	42	9	Y	38	36	0			6

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
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					157
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					157
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					157
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	638	3	40	9	N	36					193
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-	140	1			53
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					53

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
09	2640 X	1837	-0-	-803	-0-	300	1	1420	3	Y	3	3	0			1
						114	4	3	9							
10	3100 N	3127	-0-	27	27	310	1	2814	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
11	3000 N	3610	-0-	610	637	300	1	3308	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
12	3100 N	2532	-0-	-568	69	310	1	2218	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
01	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	310	1	1843	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
02	2576 X	1382	-0-	-1194	-0-	280	1	1099	3	Y	3	3	0			1
						3	9									

LOWER HALF (WOLFCAMP) 55279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	286	-0-	-74	187	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	372	303	-0-	-69	118	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	360	278	-0-	-82	36	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	333 N	297	-0-	-36	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	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

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20060	18370	-0-	-1690	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
10	17236	13326	-0-	-3910	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	16680	12817	-0-	-3863	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	17236	12023	-0-	-5213	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
01	17236	9962	-0-	-7274	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
*02	36370	25969	-0-	-10401	-0-	25969	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-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

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				100
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				100
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				100
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				100
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				100
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5016	3	88	9	N	80				341
10	5797	X	3022	-0-	-2775	-0-	3001	3	21	9	N	19	187	1		173
11	5250	X	3922	-0-	-1328	-0-	3915	3	7	9	N	6				179
12	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5027	3	127	9	N	115				294
01	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4808	3	33	9	N	30				324
02	4760	X	4227	-0-	-533	-0-	4226	3	1	9	N	1				325

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

09	1380	X	751	-0-	-629	-0-	751	3			N	-0-				-0-
10	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-				-0-
11	810	X	596	-0-	-214	-0-	596	3			N	-0-				-0-
12	837	X	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-				-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-				-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-				-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					413
10	1612	X	964	-0-	-648	-0-	964	3			N	-0-	179	1			234
11	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1402	3	76	9	N	69					303
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1801	3	90	9	N	82					385
01	961	N	708	-0-	-253	-0-	623	3	85	9	N	77					462
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	42	193	1			311

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	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

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		36
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		36
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		36
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		36
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		36
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	991 R	991	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	Y	99	98	1			7
						29	4	109	9							
10	925 R	925	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	Y	129	126	1			10
						43	4	142	9							
11	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	32	1	744	2	Y	118	119	1			9
						153	4	130	9							
12	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1027	2	Y	129	125	1			13
						3	4	142	9							
01	1023 #	876	-0-	-147	-0-	22	1	702	2	Y	131	136	1			8
						8	4	144	9							
02	980 #	876	-0-	-104	-0-	22	1	670	2	Y	142	142	1			8
						28	4	156	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30286 CANCELLED UNDERAGE -> -21172

09	38760	-0-	-0-	-38760 B	-8474					N	-0-					-0-
10	40052	-0-	-0-	-40052 B	-48526					N	-0-					-0-
11	38760	-0-	-0-	-38760 B	-87286					N	-0-					-0-
12	7765	35356	-0-	27591 B	-59695	35356	2			N	-0-					-0-
01	0	32939	-0-	32939 B	-26756	32939	2			N	-0-					-0-
02	0	28657	-0-	28657 B	1901	28657	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1901

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1842	2	31	9	Y	28	28	0			1
10	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1884	2	36	9	Y	33	33	0			1
11	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1810	2	36	9	Y	33	33	0			1
12	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1867	2	41	9	Y	37	37	0			1
*01	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1768	2	37	9	Y	34	35	0			-0-
02	1736 N	1361	-0-	-375	-0-	1317	2	44	9	Y	40	39	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					182
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					182
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					182
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 #	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	784	-0-	-896	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
10	1736	X	821	-0-	-915	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	281	-0-	-319	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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

09	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2479	3	9	9	Y	8	7	0			2
10	3038	X	1980	-0-	-1058	-0-	1976	3	4	9	Y	4	2	0			4
11	2070	N	931	-0-	-1139	-0-	931	3			Y	-0-					4
12	3100	N	3338	-0-	238	238	3330	3	8	9	Y	7	5	0			6
01	2633	N	2395	-0-	-238	-0-	2395	3			Y	-0-					6
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

09	600	N	487	-0-	-113	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	0			1
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	0			1
11	570	N	54	-0-	-516	-0-	54	3			Y	-0-					1
12	496	N	15	-0-	-481	-0-	12	3	3	9	Y	3	2	0			2
01	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					226
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	172					398
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	344	1			234
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	644	502	1			376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	540	701	1			215
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	554	1			235

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

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					187
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					187
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					187
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					187
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					187
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					187

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	4225	-0-	-905	-0-	90	1	4135	3	N	-0-					-0-
10	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	90	1	3994	3	N	-0-					-0-
11	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	90	1	4246	3	N	-0-					-0-
12	4371 X	3830	-0-	-541	-0-	90	1	3740	3	N	-0-					-0-
01	4371 X	1931	-0-	-2440	-0-	90	1	1841	3	N	-0-					-0-
02	4060 X	2924	-0-	-1136	-0-	90	1	2834	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

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

09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	4462	-0-	-278	-0-	4410	3	52	9	N	47					94
10	4898	4553	-0-	-345	-0-	4508	3	45	9	N	41					135
11	4620 #	4321	-0-	-299	-0-	4281	3	40	9	N	36					171
12	4712 #	4246	-0-	-466	-0-	4178	3	68	9	N	62	170	1			63
01	4650 #	1274	-0-	-3376	-0-	1224	3	50	9	N	45					108
02	4172 #	3971	-0-	-201	-0-	3929	3	42	9	N	38					146

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

09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2	N	-0-			-0-
11	450 N	216	-0-	-234	-0-	216	2	N	-0-			-0-
12	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	465 N	157	-0-	-308	-0-	157	2	N	-0-			-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			122
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	10	7	112
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			112
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			112
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

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

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	49	7			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					15
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	15	7			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	20459	3	3	9	N	3	3	8			195
10	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	22208	3	29	9	N	26	26	8			195
11	20070 X	17888	-0-	-2182	-0-	17887	3	1	9	N	1	1	8			195
12	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	25119	3	22	9	N	20	20	8			195
*01	20739 X	20267	-0-	-472	-0-	20267	3			N	-0-					195
02	18732 X	NO RPT	-0-	-18732	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	870 N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					3
10	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-	3	7			-0-
11	810 N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	744 N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	420	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					4
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	Y	11					15
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					17
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					17

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 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
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					14
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-	14	7			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					14
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	14	7			-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	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

09	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	2382	3	210	9	Y	191	186	0			6
10	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	2312	3	207	9	Y	188	190	0			4
11	2820	X	2163	-0-	-657	-0-	2014	3	149	9	Y	135	136	0			3
12	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1741	3	155	9	Y	141	140	0			4
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2663	3	110	4	Y	187	187	0			4
							206	9									
*02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2308	3	193	9	Y	175	174	0			5

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

09	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	2711	3	135	9	Y	123	121	0			7
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3688	3	223	9	Y	203	202	0			8
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3096	3	172	9	Y	156	157	0			7
12	3162	X	2492	-0-	-670	-0-	2316	3	176	9	Y	160	159	0			8
01	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3058	3	127	4	Y	203	203	0			8
							223	9									
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	16	22	0			2

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

09	750	X	77	-0-	-673	-0-	49	3	28	9	Y	25	25	0			1
10	775	X	48	-0-	-727	-0-	28	3	20	9	Y	18	18	0			1
11	750	X	322	-0-	-428	-0-	211	3	111	9	Y	101	98	0			4
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4870	3	366	9	Y	333	323	0			14
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2860	3	119	4	Y	98	108	0			4
							108	9									
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1588	3	153	9	Y	139	136	0			7

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			4
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	N	886	-0-	-2114	132	854	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	1187	N	1055	-0-	-132	-0-	1020	3	35	9	Y	32	32	0			1
11	1050	N	343	-0-	-707	-0-	334	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
12	930	N	567	-0-	-363	-0-	545	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	1054	N	721	-0-	-333	-0-	661	3	27	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	507	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1515	3	86	9	Y	78	77	0			2
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1532	3	79	9	Y	72	73	0			1
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	435	3	463	9	Y	421	409	0			13
12	1643	N	485	-0-	-1158	-0-	475	3	10	9	Y	9	22	0			-0-
01	1612	N	621	-0-	-991	-0-	579	3	24	4	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	270 N	199	-0-	-71	-0-	123	3	76	9	Y	69	69	0			1
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	1527	3	349	9	Y	317	310	0			8
11	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3355	1216	3	263	9	Y	239	240	0			7
12	DLQ G-10	890	-0-	890	4245	670	3	220	9	Y	200	200	0			7
01	DLQ G-10	1410	-0-	1410	5655	1099	3	46	4	Y	241	241	0			7
						265	9									
02	DLQ G-10	937	-0-	937	6592	740	3	197	9	Y	179	179	0			7

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1116					Y	-0-	152	1			-0-
10	3078 N	1962	-0-	-1116	-0-	1723	3	239	9	Y	217	124	1			93
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1909	3	281	9	Y	255	243	1	10	5	95
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1776	3	263	9	Y	239	238	1			96
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1680	3	146	9	Y	133	146	1			83
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1314	3	108	9	Y	98	126	1			55

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	434	-0-	434	885	434	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	450	-0-	450	1335	450	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1771	436	2			Y	-0-					-0-
*02	2184 R	413	-0-	-1771	-0-	413	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
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
01	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
*02	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	144	-0-	144	291	144	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	151	-0-	151	442	151	2		Y	-0-			-0-
01	590 R	148	-0-	-442	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
*02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	233	115	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	354	121	2		Y	-0-			-0-
01	472 R	118	-0-	-354	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			53
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	465 #	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3030 #	2540	-0-	-490	-0-	2533	3	7	9	N	6					130
10	3100 #	2816	-0-	-284	-0-	2790	3	26	9	N	24					154
11	2940 #	2925	-0-	-15	-0-	2914	3	11	9	N	10					164
12	2883 #	2740	-0-	-143	-0-	2728	3	12	9	N	11					175
01	2966 R	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	N	24	163	1			36
*02	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	2743	3	21	9	N	19					55

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					75
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					75
12	496 N	167	-0-	-329	-0-	167	2			N	-0-					75
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					75
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					75

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1798	2	29	4	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1816	2	158	4	Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	Y	26	26	1			1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	161	2	28	9	Y	25	25	1			1
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	5	2	26	9	Y	24	23	1			2
12	496	N	70	-0-	-426	-0-	42	2	28	9	Y	25	26	1			1
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	40	39	1			2
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	51	2	50	9	Y	45	44	1			3

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	746	2	376	9	Y	342	349	1	1	8	13
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	464	2	265	9	Y	241	243	1			11
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	2	232	9	Y	211	208	1			14
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	502	2	118	9	Y	107	116	1			5
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	683	2	89	9	Y	81	83	1			3
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	720	2	75	9	Y	68	67	1			4

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

09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-				-0-
10	465	N	371	-0-	-94	B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
11	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
12	465	N	270	-0-	-195	B	-0-	270	3			N	-0-				-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
02	391	N	373	-0-	-18	B	-0-	373	3			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	960	N	240	-0-	-720	B	-0-	96	1	144	3	N	-0-				191
10	992	N	346	-0-	-646	B	-0-	99	1	247	3	N	-0-				191
11	840	N	310	-0-	-530	B	-0-	96	1	214	3	N	-0-				191
12	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	99	1	482	3	N	-0-				191
01	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	99	1	597	3	N	-0-				191
*02	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	90	1	534	3	N	-0-				191

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	248	1	157	3	Y	6					149
							7	9									
10	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	249	1	143	3	Y	202	158	1			193
							222	9									
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	262	1	301	3	Y	212	179	1			226
							233	9									
12	434	N	317	-0-	-117 B	-0-	193	1	35	3	Y	81	181	1			126
							89	9									
01	620	N	327	-0-	-293 B	-0-	223	1	95	3	Y	8					134
							9	9									
02	756	N	451	-0-	-305 B	-0-	234	1	176	3	Y	37					171
							41	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	22	0		9
10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	14	16	0		7
							15	9								
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	11	7	0		11
							12	9								
12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	17	23	0		5
							15	4	19	9						
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	17	17	0		5
							6	4	19	9						
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	10	0		3
							2	4	9	9						

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

09	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	Y	-0-	-0-
10	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-	-0-
11	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-
12	1643	#	272	-0-	-1371	-0-	272	2	Y	-0-	-0-
01	1643	#	927	-0-	-716	-0-	927	2	Y	-0-	-0-
02	1484	#	531	-0-	-953	-0-	531	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	2035	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

09	1890	X	1651	-0-	-239	-0-	1651	2			N	-0-				15
10	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-				15
11	1710	X	729	-0-	-981	-0-	729	2			N	-0-				15
12	1736	X	1009	-0-	-727	-0-	1009	2			N	-0-				15
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-				15
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-				15

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				190
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				190
11	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	2			N	-0-				190
*12	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-				190
*01	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-				190
*02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-				190

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000 N	2710	-0-	-290	1236	2389	4	321	9	N	292	357	1			223
10	2393 N	1157	-0-	-1236	-0-	968	4	189	9	N	172	184	1	2	8	209
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1572	4	326	9	N	296	362	1	11	8	132
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1813	4	325	9	N	295	179	1			248
01	1891 X	1683	-0-	-208	-0-	1382	4	301	9	N	274	366	1	2	8	154
02	1708 X	1651	-0-	-57	-0-	1374	4	277	9	N	252	186	1			220

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	33000 X	18712	-0-	-14288	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
10	26226 X	9765	-0-	-16461	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	25380 X	20971	-0-	-4409	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	7493	-0-	-18733	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	19344 X	10362	-0-	-8982	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	19572 X	13095	-0-	-6477	-0-	13095	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

09	968 N	513	-0-	-455	-0-	82	1	428	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	74	1	375	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
11	450 N	316	-0-	-134	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	441	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	82	1	228	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	304	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	4	N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	477	3	5	4	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2016

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

08	6696	X	4925	-0-	-1771	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	4520	-0-	-1960	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
10	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	4656	-0-	-1644	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4775	-0-	-1332	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
*02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			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

09	1440	X	890	-0-	-550	-0-	180	1	710	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	238	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	242	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	987	-0-	-1710	-0-	193	1	794	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	210	1	783	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	620	-0-	-752	-0-	146	1	474	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	2460 X	1991	-0-	-469	-0-	259	1	1732	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	272	1	1679	2	N	-0-			-0-
11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	177	1	1594	2	N	-0-			-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	316	1	2036	2	N	-0-			-0-
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	335	1	2014	2	N	-0-			-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

09	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	187	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	181	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1767	-0-	-63	-0-	186	1	1581	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	212	1	1383	2	N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	267	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1287	-0-	-365	-0-	206	1	1081	2	N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

09	6210 X	5178	-0-	-1032	-0-	742	1	4436	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	4949	-0-	-600	-0-	665	1	4284	2	N	-0-			-0-
11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	721	1	5174	2	N	-0-			-0-
12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	896	1	4840	2	N	-0-			-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	876	1	4519	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	4192	-0-	-1324	-0-	770	1	3422	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12			132
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15			147
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	233	2	24	9	N	22			169
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8			177
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 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
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
01	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4679	-0-	-305	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					167
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					167
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					167
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					167
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					167
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4413	2	N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	188	1	4065	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	327	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	166	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	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
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	177	1	6945	2	N	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	277	1	6010	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	2391	-0-	-2019	-0-	306	1	2085	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3445	-0-	-1112	-0-	172	1	3273	2	N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	178	1	4744	2	N	-0-					-0-
*02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6500	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-			-0-
10	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	325	1	7040	2	N	-0-			-0-
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	213	1	1447	2	N	-0-			-0-
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	170	1	3253	2	N	-0-			-0-
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	188	1	5015	2	N	-0-			-0-
*02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	232	1	5979	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

09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	660 N	28	-0-	-632	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	3	12	9	N	11			150
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1235	3	13	9	N	12			162
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1221	3	25	9	N	23			185
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			185
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	N	12			197
02	1176 N	1097	-0-	-79	-0-	1083	3	14	9	N	13			210

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

09	2940	#	2861	-0-	-79	-0-	2667	3	194	9	N	176					372
10	3038	#	2963	-0-	-75	-0-	2722	3	241	9	N	219	344	1			247
11	2940	#	2670	-0-	-270	-0-	2418	3	252	9	N	229	165	1			311
12	3038	#	2561	-0-	-477	-0-	2298	3	263	9	N	239	337	1			213
01	3038	#	2356	-0-	-682	-0-	2081	3	275	9	N	250	331	1			132
02	2688	#	2245	-0-	-443	-0-	1997	3	248	9	N	225	172	1			185

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

09	16170	X	14694	-0-	-1476	-0-	14694	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	3			N	-0-					-0-
12	15655	X	14321	-0-	-1334	-0-	14321	3			N	-0-					-0-
01	15407	X	12409	-0-	-2998	-0-	12409	3			N	-0-					-0-
02	13916	X	12383	-0-	-1533	-0-	12383	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

09	15420	X	14643	-0-	-777	-0-	14643	3			N	-0-					-0-
10	15872	X	15617	-0-	-255	-0-	15617	3			N	-0-					-0-
11	15360	X	14215	-0-	-1145	-0-	14215	3			N	-0-					-0-
12	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	3			N	-0-					-0-
01	15624	X	15207	-0-	-417	-0-	15207	3			N	-0-					-0-
02	14112	X	14085	-0-	-27	-0-	14085	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

09	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2435	-0-	-55	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

09	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3804	-0-	-908	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3437	-0-	-1123	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3232	-0-	-891	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2798	-0-	-926	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. //CONT.// 149441
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			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

09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

09	39600	X	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-
10	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-
11	39600	X	-0-	-0-	-39600	-0-					N	-0-					-0-
12	39029	X	36529	-0-	-2500	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
01	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
*02	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	34261	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

09	27600	X	-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-
10	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-					-0-
11	27600	X	-0-	-0-	-27600	-0-					N	-0-					-0-
12	28024	X	26829	-0-	-1195	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
01	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
*02	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
*02	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	589 N	184	-0-	-405 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0-	B -0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	B -0-	237	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	B -0-	241	2			N	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	B -0-	69	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23	B -0-	247	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	B -0-	294	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	B -0-	301	2			N	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173	B -0-	75	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0-	B -0-	99	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	B -0-	121	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	138	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	B -0-	36	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0-	B -0-	246	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	B -0-	278	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	B -0-	278	2			N	-0-					-0-
12	248	N	76	-0-	-172	B -0-	76	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	44	2	45	9	N	41					158
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	24	2	35	9	N	32					190
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	37	2	42	9	N	38					228
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	30	2	26	9	N	24					252
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	23	2	34	9	N	31	160	1			123
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					123

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			51

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93	106	1	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	107	1	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	104	1	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			96

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

09	5280 X	2667	-0-	-2613	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
11	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
*01	6510 X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	13770 X	11026	-0-	-2744	-0-	11026	2		N	-0-			-0-
10	14012 X	9610	-0-	-4402	-0-	9610	2		N	-0-			-0-
11	12720 X	10811	-0-	-1909	-0-	10811	2		N	-0-			-0-
12	11935 X	11075	-0-	-860	-0-	11075	2		N	-0-			-0-
*01	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12335	3	1 9	N	1	1	8	-0-
02	10304 X	NO RPT	-0-	-10304	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	15480	X	11519	-0-	-3961	-0-	11519	2			N	-0-					42
10	15996	X	12262	-0-	-3734	-0-	12262	2			N	-0-					42
11	13560	X	4734	-0-	-8826	-0-	257	1	4466	2	N	10					52
							11	9									
12	11842	X	347	-0-	-11495	-0-	64	1	283	2	N	-0-					52
01	12276	X	3050	-0-	-9226	-0-	450	1	2600	2	N	-0-					52
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 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
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					95
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					95
11	720	X	257	-0-	-463	-0-	257	1			N	-0-					95
12	775	X	64	-0-	-711	-0-	64	1			N	-0-					95
*01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	418	1	3375	2	N	-0-					95
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					95

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1225	3	755	9	Y	686	653	0			33
*11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1103	3	132	9	Y	120	148	0			5
*12	1271	N	608	-0-	-663	-0-	578	3	30	9	Y	27	31	0			1
*01	1767	N	1110	-0-	-657	-0-	1110	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	1148	N	344	-0-	-804	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DE3 OPERATING LLC 518310
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	34					223
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					239
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	544	3	30	9	N	27	170	1			96
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	558	3	30	9	N	27					123
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	3	28	9	N	25					148
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	487	3	29	9	N	26					174

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

09	80850	X	71130	-0-	-9720	-0-	67424	3	3706	9	N	3369	3261	1	3	8	478
10	83545	X	69337	-0-	-14208	-0-	65959	3	3378	9	N	3071	3146	1	2	8	401
11	80850	X	58777	-0-	-22073	-0-	55821	3	2956	9	N	2687	2726	1			362
12	79019	X	59475	-0-	-19544	-0-	56285	3	3190	9	N	2900	2859	1	2	8	401
01	76911	X	58461	-0-	-18450	-0-	55412	3	3049	9	N	2772	2830	1	2	8	341
02	66388	X	51376	-0-	-15012	-0-	48721	3	2655	9	N	2414	2518	1			237

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4762	3	103	9	Y	94	185	1			79
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3569	3	70	9	Y	64					143
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4723	3	76	9	Y	69					212
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5089	3	144	9	Y	131	192	1			151
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5031	3	124	9	Y	113	167	1			97
*02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	3	47	9	Y	43					140

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2791	3	113	9	N	103					267
10	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2484	3	90	9	N	82	182	1			167
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3019	3	124	9	N	113	181	1			99
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3085	3	113	9	N	103					202
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3028	3	128	9	N	116	179	1			139
02	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2739	3	102	9	N	93					232

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		13	-0-	13	20	13	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1391	3	47	9	Y	43	24	0			74
10	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	1329	3			Y	-0-					74
11	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	1353	3	176	9	Y	160	147	0			87
12	2087	N	558	-0-	-1529	-0-	518	3	40	9	Y	36					123
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8	8	0			123
02	1372	N	1212	-0-	-160	-0-	1126	3	86	9	Y	78	73	0			128

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	478	3	35	9	Y	32	27	0			6
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	3	4	4	Y	12	16	0			2
							13	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	4	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	3	11	9	Y	10	8	0			2
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1828	3	80	4	Y	4	5	0			1
							4	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	2108	X	758	-0-	-1350	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26970	X	8462	-0-	-18508	-0-	8462	3			Y	-0-	41	0	24	6	-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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

09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4448	3	42	9	Y	38	31	0			7
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5867	3	254	4	Y	27	29	0			5
							30	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	0			1
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	6138	X	2460	-0-	-3678	-0-	2459	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	5544	X	5008	-0-	-536	-0-	4940	3	68	9	Y	62	44	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

09	2220	X	2022	-0-	-198	-0-	2022	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	1771	3	67	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13	10	0			3
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3361	3	65	9	Y	59	45	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

09	25336	X	7350	-0-	-17986	-0-	7306	3	44	9	Y	40	53	0			13
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5358	3	544	4	Y	84	78	0			19
							92	9									
11	7050	X	5373	-0-	-1677	-0-	5285	3	88	9	Y	80	77	0			22
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2840	3	55	9	Y	50	53	0			19
01	T. A.		991	-0-	991	991	900	3	91	9	Y	83	68	0			34
02	T. A.		545	-0-	545	1536	517	3	28	9	Y	25	25	0			34

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600 X	8694	-0-	-906	-0-	8561	3	133	9	Y	121	116	0			40
10	9920 X	6069	-0-	-3851	-0-	5367	3	545	4	Y	143	150	0			33
						157	9									
11	DLQ G-10	3919	-0-	3919	3919	3799	3	120	9	Y	109	112	0			30
12	6788 X	2869	-0-	-3919	-0-	2793	3	76	9	Y	69	72	0			27
01	8990 X	2218	-0-	-6772	-0-	2122	3	96	9	Y	87	78	0			36
02	8120 X	7391	-0-	-729	-0-	7237	3	154	9	Y	140	140	0			36

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

09	7440 X	4242	-0-	-3198	-0-	4124	3	118	9	Y	107	115	0			35
10	7688 X	6754	-0-	-934	-0-	6026	3	612	4	Y	105	116	0			24
						116	9									
11	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864	5765	3	99	9	Y	90	89	0			25
12	9045 X	3181	-0-	-5864	-0-	2862	3	319	9	Y	290	203	0			112
01	6758 X	2175	-0-	-4583	-0-	1825	3	350	9	Y	318	300	0			130
02	6104 X	4088	-0-	-2016	-0-	3979	3	109	9	Y	99	205	0			24

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
10	2821 X	1164	-0-	-1657	-0-	1054	3	107	4	Y	3	2	0			1
						3	9									
11	DLQ G-10	3867	-0-	3867	3867	3867	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	5740 X	1873	-0-	-3867	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
01	2914 X	897	-0-	-2017	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
02	3612 X	3516	-0-	-96	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			Y	-0-	9	0			-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3449	3	122	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	3			Y	-0-					-0-
12	4153 X	689	-0-	-3464	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	3999 X	957	-0-	-3042	-0-	887	3	70	9	Y	64	7	0			57
*02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3878	3	92	9	Y	84	80	0			61

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

09	7320 X	2747	-0-	-4573	-0-	2714	3	33	9	Y	30	45	0			10
10	7564 X	4646	-0-	-2918	-0-	4218	3	428	4	Y	-0-	10	0			-0-
11	DLQ G-10	855	-0-	855	855	854	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1801 X	946	-0-	-855	-0-	911	3	35	9	Y	32	20	0			12
01	4650 X	1068	-0-	-3582	-0-	963	3	105	9	Y	95	68	0			39
*02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11904	3	363	9	Y	330	284	0			85

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

09	1110 N	816	-0-	-294	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	634	3	64	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	639	-0-	639	639	639	3			Y	-0-					-0-
12	1016 N	377	-0-	-639	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	713 N	222	-0-	-491	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3636	-0-	-534	-0-	3518	3	118	9	Y	107	103	0			95
10	4309 X	3392	-0-	-917	-0-	3248	3	114	4	Y	27	100	0			22
						30	9									
11	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	2717	3	130	9	Y	118	53	0			87
12	5569 X	2722	-0-	-2847	-0-	2652	3	70	9	Y	64	90	0			61
01	3999 X	2067	-0-	-1932	-0-	1995	3	72	9	Y	65	69	0			57
02	3388 X	2762	-0-	-626	-0-	2644	3	118	9	Y	107	87	0			77

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

*03	10404 X	2107	-0-	-8297	-0-	1952	3	155	9	Y	141	108	0	64	6	97
*04	2730 X	1650	-0-	-1080	-0-	1475	3	175	9	Y	159	121	0			135
*05	2821 X	1479	-0-	-1342	-0-	1446	3	33	9	Y	30	21	0			144
*06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3784	3	69	9	Y	63					207
*07	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9437	3	129	9	Y	117	51	0			273
*08	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8865	3	91	9	Y	83	116	0			240
*09	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8620	3	89	9	Y	81	1	0			320
*10	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8033	3	127	9	Y	115	305	0			130
*11	DLQ G-10	7981	-0-	7981	7981	7829	3	152	9	Y	138	174	0			94
*12	16054 X	8073	-0-	-7981	-0-	7949	3	124	9	Y	113					207
*01	7471 X	6583	-0-	-888	-0-	6464	3	119	9	Y	108	155	0			160
*02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6929	3	173	9	Y	157	186	0			131

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2972	3	70	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2875	-0-	2875	2875	2875	3			Y	-0-					-0-
12	5813 X	2938	-0-	-2875	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2594	-0-	-178	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

09	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9622	3	65	9	Y	59	59	0			11
10	5797 X	4814	-0-	-983	-0-	4609	3	175	4	Y	27	33	0			5
						30	9									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	10	8	0			2
02	4984 X	2109	-0-	-2875	-0-	2011	3	98	9	Y	89	65	0			26

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10879	3	56	9	Y	51	66	0			17
10	8866	X	8711	-0-	-155	-0-	8033	3	565	4	Y	103	96	0			24
							113	9									
11	DLQ G-10		7680	-0-	7680	7680	7570	3	110	9	Y	100	96	0			28
12	15751	X	8071	-0-	-7680	-0-	8049	3	22	9	Y	20	40	0			8
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	7448	X	7249	-0-	-199	-0-	7249	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

09	3660	X	2369	-0-	-1291	-0-	2346	3	23	9	Y	21	18	0			7
10	3782	X	2839	-0-	-943	-0-	2522	3	256	4	Y	55	49	0			13
							61	9									
11	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	1838	3	50	9	Y	45	45	0			13
12	2402	X	514	-0-	-1888	-0-	494	3	20	9	Y	18	24	0			7
01	2852	X	383	-0-	-2469	-0-	342	3	41	9	Y	37	29	0			15
02	2576	X	1526	-0-	-1050	-0-	1471	3	55	9	Y	50	52	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10567	3	72	9	Y	65	63	0			12
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4613	3	175	4	Y	41	46	0			7
							45	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	0			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	68	0			11
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	15	23	0			3
02	5180	X	5025	-0-	-155	-0-	4808	3	217	9	Y	197	142	0			58

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

09	5040	X	3830	-0-	-1210	-0-	3754	3	76	9	Y	69	126	0			62
10	5208	X	3602	-0-	-1606	-0-	3235	3	114	4	Y	230	104	0			188
							253	9									
11	DLQ G-10		3704	-0-	3704	3704	3571	3	133	9	Y	121	219	0			90
12	6545	X	2841	-0-	-3704	-0-	2666	3	175	9	Y	159	98	0			151
01	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	2442	3	108	9	Y	98	162	0			87
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3991	3	98	9	Y	89	112	0			64

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4183	3	105	9	Y	95	87	0			18
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4383	3	154	4	Y	45	55	0			8
							50	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	50	0			9
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	12	0			1
01	4588	X	1623	-0-	-2965	-0-	1546	3	77	9	Y	70	56	0			15
*02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5656	3	117	9	Y	106	90	0			31

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

09	6090 X	5871	-0-	-219	-0-	5834	3	37	9	Y	34	37	0			11
10	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	5576	3	336	4	Y	19	26	0			4
						21	9									
11	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	5158	3	12	9	Y	11	12	0			3
12	10581 X	5411	-0-	-5170	-0-	5397	3	14	9	Y	13	11	0			5
01	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5214	3	8	9	Y	7	9	0			3
*02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5026	3	46	9	Y	42	34	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

09	3000 N	3361	-0-	361	361	3280	3	81	9	Y	74	73	0			14
10	3801 X	3440	-0-	-361	-0-	3243	3	124	4	Y	66	69	0			11
						73	9									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	83	0			15
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2544	3	90	9	Y	82	85	0			12
01	3224 X	2297	-0-	-927	-0-	2203	3	94	9	Y	85	79	0			18
02	2912 X	2899	-0-	-13	-0-	2831	3	68	9	Y	62	62	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

09	4920 X	1781	-0-	-3139	-0-	1759	3	22	9	Y	20	31	0			7
10	5084 X	2325	-0-	-2759	-0-	2068	3	210	4	Y	43	40	0			10
						47	9									
11	DLQ G-10	2233	-0-	2233	2233	2166	3	67	9	Y	61	54	0			17
12	3482 X	1249	-0-	-2233	-0-	1198	3	51	9	Y	46	45	0			18
01	2325 X	763	-0-	-1562	-0-	677	3	86	9	Y	78	64	0			32
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2378	3	124	9	Y	113	116	0			29

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	102	0			18
10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7910	3	508	4	Y	113	112	0			19
						124	9									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	135	0			24
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6281	3	155	9	Y	141	144	0			21
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6206	3	175	9	Y	159	146	0			34
*02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6551	3	124	9	Y	113	114	0			33

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	82	0			15
10	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	4208	3	116	4	Y	104	101	0			18
							114	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	87	0			14
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3657	3	132	9	Y	120	116	0			18
01	4557	X	3190	-0-	-1367	-0-	3013	3	177	9	Y	161	145	0			34
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	3849	3	100	9	Y	91	98	0			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	52	65	0			17
10	1147	N	118	-0-	-1029	-0-	52	4	66	9	Y	60	63	0			14
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	53	0			15
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	942	3	64	9	Y	58	51	0			22
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	836	3	59	9	Y	54	54	0			22
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	779	3	97	9	Y	88	87	0			23

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7226	3	76	9	Y	69	63	0			13
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6038	3	187	4	Y	265	233	0			45
							292	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	242	0			40
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5068	3	207	9	Y	188	200	0			28
01	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	4404	3	164	9	Y	149	145	0			32
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5540	3	112	9	Y	102	104	0			30

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

09	3000	N	3017	-0-	17	767	2970	3	47	9	Y	43	42	0			8
10	3871	X	3104	-0-	-767	-0-	2976	3	98	4	Y	27	30	0			5
							30	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	0			4
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2229	3	45	9	Y	41	39	0			6
01	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1463	3	17	9	Y	15	18	0			3
*02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2759	3	14	9	Y	13	12	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	Y	1	8	0			12
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	0			2
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	Y	2	2	0			3

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	705	3	18	9	N	16					120
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	607	3	11	9	N	10					130
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	3	9	9	N	8					138
*12	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					138
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					138
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					138

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	N	8					58
10	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1704	2	6	9	N	5					63
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1376	2	106	9	N	96	139	1			20
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1796	2	24	9	N	22					42
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1454	2	31	9	N	28					70
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1743	2	67	9	N	61					131

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1398	3	67	9	N	61					120
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1036	3	34	9	N	31					151
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1460	3	76	9	N	69	164	1			56
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1462	3	67	9	N	61					117
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1437	3	62	9	N	56					173
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1302	3	74	9	N	67	184	1			56

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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

09	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2978	2	15	9	Y	14	19	1			14
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3527	2	23	9	Y	21	18	1			17
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3439	2	19	9	Y	17	17	1			17
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3613	2	25	9	Y	23	17	1			23
01	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3294	2	11	9	Y	10	19	1			14
02	DLQ	G-10	2902	-0-	2902	2902	2885	2	17	9	Y	15					29

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					202
10	14B2 EXT	175	-0-	175	873	150	3	25	9	N	23					225
11	14B2 EXT	299	-0-	299	1172	172	3	127	9	N	115					340
12	14B2 EXT	238	-0-	238	1410	220	3	18	9	N	16					356
01	14B2 EXT	72	-0-	72	1482	72	3			N	-0-					356
02	14B2 EXT	54	-0-	54	1536	54	3			N	-0-					356

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

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	612	2	17	9	N	15				78
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	656	2	18	9	N	16				94
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	2	19	9	N	17				111
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	742	2	19	9	N	17				128
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18				146
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15				161

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

09	660	N	487	-0-	-173	-0-	459	3	28	9	N	25				254
10	806	N	588	-0-	-218	-0-	557	3	31	9	N	28	165	1		117
11	780	N	311	-0-	-469	-0-	289	3	22	9	N	20				137
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	787	3	21	9	N	19				156
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	666	3	25	9	N	23				179
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	N	9				188

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

09	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1346	3	65	9	N	59	171	1		27
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1241	3	73	9	N	66				93
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1680	3	66	9	N	60				153
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1772	3	39	9	N	35				188
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1823	3	66	9	N	60	168	1		80
*02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1814	3	66	9	N	60				140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

09	14B2	EXT	750	-0-	750	2250	750	3			Y	-0-					-0-
10	2250	R	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

09	14B2	EXT	750	-0-	750	2250	750	3			Y	-0-					-0-
10	2250	R	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
09	660	N	146	-0-	-514	-0-	30	1	116	2	N	-0-					-0-
10	558	N	342	-0-	-216	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	28	1	654	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			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

09	990	N	697	-0-	-293	-0-	612	3	85	9	N	77					184
10	1023	N	758	-0-	-265	-0-	699	3	59	9	N	54	176	1			62
11	990	N	426	-0-	-564	-0-	341	3	85	9	N	77					139
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	983	3	58	9	N	53					192
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	848	3	79	9	N	72	165	1			99
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	871	3	67	9	N	61					160

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

09	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	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

09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10					37
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					47
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1443	2	11	9	N	10					57
12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1457	2	11	9	N	10					67
01	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	N	10					77
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					87

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2825	-0-	-199	-0-	2825	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

09	1560 N	1027	-0-	-533	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	701	-0-	-979	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 421238
ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDROGEO, L.L.C. 421240
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					36
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					36
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					36
12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3			N	-0-					36
01	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	3			N	-0-					36
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					66
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					66
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					66
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					66
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					66
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

ARCH OIL & GAS, LLC 029272

DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	40	-0-	-380	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	120	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	124	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	100	1	2352	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2759	X	1898	-0-	-861	-0-	104	1	1793	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	#	4136	-0-	-754	-0-	4136	3			N	-0-					36
10	5053	#	4519	-0-	-534	-0-	4519	3			N	-0-					36
11	4890	#	4002	-0-	-888	-0-	4002	3			N	-0-					36
12	4433	#	3953	-0-	-480	-0-	3953	3			N	-0-					36
01	4526	#	1758	-0-	-2768	-0-	1758	3			N	-0-					36
02	4088	#	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-23708	-0-	3580	2	178	9	N	162	540	1	62	8	166
*06	26580	X	241	-0-	-26339	-0-	239	2	2	9	N	2	2	8			166
*07	19034	X	90	-0-	-18944	-0-	90	2			N	-0-					166
*08	17515	X	4	-0-	-17511	-0-	4	2			N	-0-					166
*09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					166
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					166
*11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					166
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			166
*01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	2	8			166
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					166

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					372
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	79					451
							87	9									
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1					452
							1	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					452
02	644	X	50	-0-	-594	-0-	3	1	47	2	N	-0-					452

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25860	X	10693	-0-	-15167	-0-	9077	2	1616	9	N	1469	1297	1	9	8	230
10	26722	X	11818	-0-	-14904	-0-	10627	2	1191	9	N	1083	1081	1	6	8	226
11	13980	X	27	-0-	-13953	-0-	26	2	1	9	N	1	150	1			75
12	11036	X	1540	-0-	-9496	-0-	1527	2	13	9	N	12	1	8			86
01	11811	X	4273	-0-	-7538	-0-	4273	2			N	-0-					86
02	10668	X	86	-0-	-10582	-0-	86	2			N	-0-					86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
10	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	5651	2	793	9	N	721	1	8			982
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2442	2	304	9	N	276	1099	1	4	8	155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					155
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					155

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

09	15150	X	14994	-0-	-156	-0-	13180	3	1814	9	Y	1649	1850	1	23	8	579
10	16554	X	11892	-0-	-4662	-0-	10458	3	1434	9	Y	1304	1305	1	3	8	575
11	16020	X	-0-	-0-	-16020	-0-					Y	34	187	1			422
12	16554	X	1700	-0-	-14854	-0-	1628	2	128	3	Y	182	190	1	2	8	412
							200	9									
01	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	2	1	8			413
02	6552	X	3895	-0-	-2657	-0-	3778	2	321	3	Y	398	179	1	13	8	619
							438	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

09	32400	X	17192	-0-	-15208	-0-	13458	2	149	4	Y	3259	3011	1	193	8	97
							3585	9									
10	40517	X	6473	-0-	-34044	-0-	5484	2	39	4	Y	864	888	1	31	8	42
							950	9									
11	39210	X	14691	-0-	-24519	-0-	11525	2	129	4	Y	2761	2629	1	104	8	70
							3037	9									
12	40517	X	19134	-0-	-21383	-0-	16599	2	108	4	Y	2206	2046	1	215	8	15
							2427	9									
01	17763	X	2826	-0-	-14937	-0-	2228	2	24	4	Y	522	278	1	20	8	239
							574	9									
*02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	21207	2	157	4	Y	3529	3530	1	11	5	170
							3882	9					57	8			

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

09	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	5	11	0	5	8	-0-
10	32922	X	3647	-0-	-29275	-0-	2219	2	50	4	Y	1253	1253	1			-0-
							1378	9									
11	31890	X	5558	-0-	-26332	-0-	4154	2	51	4	Y	1230	1089	1			141
							1353	9									
12	32953	X	17705	-0-	-15248	-0-	15076	2	120	4	Y	2281	1948	1	93	5	295
							2509	9					86	8			
01	32953	X	16477	-0-	-16476	-0-	13084	2	137	4	Y	2960	2988	1	12	8	255
							3256	9									
*02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	11088	2	117	4	Y	2658	2175	1	6	8	732
							2924	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

09	31800	X	31709	-0-	-91	-0-	27987	2	155	4	Y	3243	3220	1	36	8	92
							3567	9									
10	32860	X	20789	-0-	-12071	-0-	17719	2	132	4	Y	2671	2435	1	45	8	283
							2938	9									
11	31800	X	11208	-0-	-20592	-0-	10097	2	51	4	Y	964	1068	1	15	8	164
							1060	9									
12	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	5	5	8			164
01	32767	X	884	-0-	-31883	-0-	594	2	26	4	Y	240	130	1	43	8	231
							264	9									
*02	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	24173	2	311	4	Y	5987	5891	1	118	8	209
							6586	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49416	X	49416	-0-	-0-	-0-	39579	2	435	4	N	8547	8030	1	730	8	280
							9402	9									
10	46895	X	46895	-0-	-0-	-0-	37726	2	428	4	N	7946	7015	1	568	8	643
							8741	9									
11	40800	X	17335	-0-	-23465	-0-	14357	2	149	4	N	2572	3066	1	37	8	112
							2829	9									
12	42160	X	3050	-0-	-39110	-0-	2743	2	15	4	N	265	13	8			364
							292	9									
01	42160	X	5005	-0-	-37155	-0-	4205	2	35	4	N	695	857	1	17	8	185
							765	9									
02	38080	X	16508	-0-	-21572	-0-	13513	2	140	4	N	2595	2419	1	72	8	289
							2855	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

09	39960	X	-0-	-0-	-39960	-0-					N	-0-					344
10	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	1	1	8			344
11	41490	X	268	-0-	-41222	-0-	268	2			N	-0-					344
12	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-					344
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					344
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					344

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

09	18510	X	10664	-0-	-7846	-0-	7816	2	114	4	Y	2485	2316	1	40	8	261
							2734	9									
10	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-	145	1			116
11	12840	X	4881	-0-	-7959	-0-	4823	2	12	4	Y	42	18	8			140
							46	9									
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12329	2	70	4	Y	354	400	1	53	8	41
							389	9									
01	11005	X	7627	-0-	-3378	-0-	7100	2	37	4	Y	445	301	1	80	8	105
							490	9									
*02	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	17408	2	70	4	Y	817	606	1	156	8	160
							899	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

09	61800	X	845	-0-	-60955	-0-	502	3	343	9	Y	312	327	1	1	8	10
10	63860	X	5427	-0-	-58433	-0-	4846	3	581	9	Y	528	526	1	1	8	11
11	61800	X	1723	-0-	-60077	-0-	1383	3	340	9	Y	309	311	1			9
12	47306	X	23345	-0-	-23961	-0-	20822	3	2523	9	Y	2294	2229	1	33	8	41
01	28055	X	27907	-0-	-148	-0-	24934	3	2973	9	Y	2703	2686	1	26	8	32
*02	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	23294	3	3790	9	Y	3445	3333	1	19	8	125

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

09	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
10	15500	X	12416	-0-	-3084	-0-	11061	2	1355	9	Y	1232	1210	0	17	8	5
11	14790	X	11824	-0-	-2966	-0-	10681	2	1143	9	Y	1039	1027	0	11	8	6
12	10168	X	6717	-0-	-3451	-0-	6081	2	636	9	Y	578	577	0	4	8	3
01	12431	X	12272	-0-	-159	-0-	11027	2	1245	9	Y	1132	1122	0	7	8	6
*02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10024	2	969	9	Y	881	876	0	5	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	4400	2	97	4	Y	2169	1920	1	2	8	571
							2386	9									
10	5859	X	4049	-0-	-1810	-0-	2662	2	53	4	Y	1213	1457	1	2	8	325
							1334	9									
11	5670	X	2377	-0-	-3293	-0-	1842	2	21	4	Y	467	592	1	3	8	197
							514	9									
12	7099	X	64	-0-	-7035	-0-	48	2	1	4	Y	14					211
							15	9									
01	7099	X	474	-0-	-6625	-0-	409	2	3	4	Y	56	234	1	3	8	30
							62	9									
02	6412	X	203	-0-	-6209	-0-	203	2			Y	-0-					30

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

09	15120	X	4304	-0-	-10816	-0-	3600	2	704	9	Y	640	635	0	6	8	3
10	8587	X	246	-0-	-8341	-0-	224	2	22	9	Y	20	23	0			-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
12	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	7988	2	2463	9	Y	2239	2194	0	29	8	16
01	8029	X	7369	-0-	-660	-0-	6260	2	1109	9	Y	1008	987	0	29	8	8
02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3017	2	934	9	Y	849	841	0	6	8	10

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

09	12240	X	10839	-0-	-1401	-0-	7525	3	145	4	N	2881	2368	1	96	8	663
							3169	9									
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	7839	3	173	4	N	3482	3505	1	32	8	608
							3830	9									
11	10860	X	8156	-0-	-2704	-0-	5660	3	113	4	N	2166	2450	1	49	8	275
							2383	9									
12	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	7156	3	155	4	N	2815	2856	1	75	8	159
							3097	9									
01	11842	X	9818	-0-	-2024	-0-	6375	3	163	4	N	2982	2917	1	121	8	103
							3280	9									
*02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	7268	3	162	4	N	3094	2705	1	87	8	405
							3403	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

09	43920	X	32844	-0-	-11076	-0-	28620	2	241	4	N	3621	3500	1	165	8	173
							3983	9									
10	45384	X	5382	-0-	-40002	-0-	5117	2	10	4	N	232	319	1	4	8	82
							255	9									
11	30120	X	26150	-0-	-3970	-0-	23083	2	153	4	N	2649	2502	1	73	8	156
							2914	9									
12	33945	X	22356	-0-	-11589	-0-	19415	2	171	4	N	2518	2431	1	152	8	91
							2770	9									
01	41862	X	41862	-0-	-0-	-0-	37408	2	260	4	N	3813	3367	1	373	8	164
							4194	9									
02	30660	X	25655	-0-	-5005	-0-	22648	2	158	4	N	2590	2151	1	82	8	521
							2849	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

09	15450	X	10781	-0-	-4669	-0-	10055	2	726	9	Y	660	654	0	10	8	3
10	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	13120	2	1376	9	Y	1251	1226	0	23	8	5
11	14730	X	13252	-0-	-1478	-0-	11006	2	2246	9	Y	2042	2026	0	10	8	11
12	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	14627	2	1406	9	Y	1278	1274	0	9	8	6
01	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	13310	2	1301	9	Y	1183	1174	0	8	8	7
*02	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12521	2	970	9	Y	882	876	0	7	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52470	X	10477	-0-	-41993	-0-	9722	2	755	9	N	686	927	1	105	8	289
10	54219	X	10952	-0-	-43267	-0-	9994	2	958	9	N	871	906	1	49	8	205
11	35760	X	14689	-0-	-21071	-0-	13466	2	1223	9	N	1112	1108	1	21	8	188
12	27280	X	545	-0-	-26735	-0-	543	2	2	9	N	2	2	8			188
01	27280	X	8346	-0-	-18934	-0-	7337	2	1009	9	N	917	925	1	5	8	175
02	13720	X	10916	-0-	-2804	-0-	9926	2	990	9	N	900	827	1	24	8	224

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

09	80910	X	56725	-0-	-24185	-0-	46813	3	9912	9	N	9011	8963	0	48	8	-0-
10	83607	X	53001	-0-	-30606	-0-	43797	3	9204	9	N	8367	8338	0	29	8	-0-
11	80910	X	48967	-0-	-31943	-0-	40563	3	8404	9	N	7640	7558	0	82	8	-0-
12	72199	X	40450	-0-	-31749	-0-	33505	3	6945	9	N	6314	6314	0			-0-
01	69130	X	33468	-0-	-35662	-0-	27878	3	5590	9	N	5082	4899	0	183	8	-0-
02	52948	X	39664	-0-	-13284	-0-	34212	3	5452	9	N	4956	4606	0	350	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

09	42150	X	-0-	-0-	-42150	-0-					N	2	2	8			208
10	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					N	-0-					208
11	35850	X	-0-	-0-	-35850	-0-					N	77	208	1	77	8	-0-
12	33294	X	2547	-0-	-30747	-0-	1776	2	771	9	N	701	439	1	252	8	10
01	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	24616	2	6760	9	N	6145	5959	1	110	8	86
*02	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	19563	2	4233	9	N	3848	3752	1	86	8	96

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

09	44130	X	27119	-0-	-17011	-0-	22533	3	4586	9	Y	4169	4015	1	54	8	196
10	45198	X	17650	-0-	-27548	-0-	16636	3	1014	9	Y	922	1066	1	18	8	34
11	43740	X	9504	-0-	-34236	-0-	7628	3	1876	9	Y	1705	1574	1	23	8	142
12	45198	X	9881	-0-	-35317	-0-	8408	3	1473	9	Y	1339	1427	1	44	8	10
01	33728	X	2562	-0-	-31166	-0-	778	3	1784	9	Y	1622	1511	1	114	8	7
02	25312	X	169	-0-	-25143	-0-	105	3	64	9	Y	58	7	1	58	8	-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

09	8730	X	5678	-0-	-3052	-0-	4775	2	53	4	Y	773	731	0	43	8	3
							850	9									
10	9021	X	5704	-0-	-3317	-0-	4582	2	68	4	Y	958	854	0	103	8	4
							1054	9									
11	8730	X	5207	-0-	-3523	-0-	4278	2	62	4	Y	788	730	0	58	8	4
							867	9									
12	8990	X	3504	-0-	-5486	-0-	2981	2	37	4	Y	442	415	0	29	8	2
							486	9									
01	8866	X	5230	-0-	-3636	-0-	4090	2	59	4	Y	983	945	0	35	8	5
							1081	9									
02	5292	X	1767	-0-	-3525	-0-	1284	2	23	4	Y	418	410	0	10	8	3
							460	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63390 X	27119	-0-	-36271	-0-	23805	3	144	4	Y	2882	2902	1	43	8	21
						3170	9									
10	66495 X	62350	-0-	-4145	-0-	55187	3	322	4	Y	6219	6069	1	29	8	142
						6841	9									
11	64350 X	16075	-0-	-48275	-0-	13329	3	121	4	Y	2386	2469	1	42	8	17
						2625	9									
12	66495 X	41416	-0-	-25079	-0-	38527	3	175	4	Y	2467	2265	1	148	8	71
						2714	9									
01	62341 X	49044	-0-	-13297	-0-	38697	3	444	4	Y	9003	8810	1	128	8	136
						9903	9									
*02	64785 X	64785	-0-	-0-	-0-	52416	3	535	4	Y	10758	10677	1	87	8	130
						11834	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

09	34410 X	14047	-0-	-20363	-0-	10435	2	3612	9	N	3284	3309	1	27	8	253
10	35557 X	20348	-0-	-15209	-0-	16363	2	3985	9	N	3623	3619	1	44	8	213
11	34410 X	13087	-0-	-21323	-0-	11291	2	1796	9	N	1633	1726	1	32	8	88
12	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	2	2	8			88
01	30225 X	-0-	-0-	-30225	-0-					N	-0-					88
02	18368 X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	2	2	8			88

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

09	65610 X	239	-0-	-65371	-0-	161	2	3	4	Y	68	88	1			2
						75	9									
10	67952 X	33208	-0-	-34744	-0-	24971	2	340	4	Y	7179	7062	1	63	8	56
						7897	9									
11	65760 X	35912	-0-	-29848	-0-	26868	2	387	4	Y	7870	7627	1	131	8	168
						8657	9									
12	58714 X	58001	-0-	-713	-0-	42586	2	608	4	Y	13461	12427	1	988	8	214
						14807	9									
01	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-	39535	2	544	4	Y	11641	11031	1	653	8	171
						12805	9									
*02	50411 X	50411	-0-	-0-	-0-	37225	2	517	4	Y	11517	10432	1	10	5	145
						12669	9					1101	8			

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

09	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	33816	2	4274	9	N	3885	4145	1	125	8	85
10	36638 X	36638	-0-	-0-	-0-	32556	2	4082	9	N	3711	3580	1	17	8	199
11	34110 X	30519	-0-	-3591	-0-	27200	2	3319	9	N	3017	3070	1	46	8	100
12	39370 X	37786	-0-	-1584	-0-	33511	2	4275	9	N	3886	3750	1	52	8	184
01	39370 X	35788	-0-	-3582	-0-	31971	2	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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

09	26250 X	21355	-0-	-4895	-0-	19388	2	85	4	Y	1711	1613	1	22	8	84
						1882	9									
10	27125 X	23605	-0-	-3520	-0-	20465	2	131	4	Y	2735	2759	1	8	8	52
						3009	9									
11	26250 X	24983	-0-	-1267	-0-	21418	2	138	4	Y	3115	2992	1	25	8	150
						3427	9									
12	26071 X	24222	-0-	-1849	-0-	21113	2	118	4	Y	2719	2769	1	23	8	77
						2991	9									
01	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	21536	2	119	4	Y	2834	2816	1	10	8	85
						3117	9									
02	23324 X	19364	-0-	-3960	-0-	17097	2	88	4	Y	1981	2040	1	8	8	18
						2179	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60840	X	58378	-0-	-2462	-0-	43217	2	655	4	Y	13187	12658	1	401	8	611
							14506	9									
10	62868	X	32840	-0-	-30028	-0-	29021	2	169	4	Y	3318	3754	1	114	8	61
							3650	9									
11	62520	X	14200	-0-	-48320	-0-	13020	2	52	4	Y	1025	951	1	41	8	94
							1128	9									
12	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-					94
01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-					94
02	38808	X	-0-	-0-	-38808	-0-					Y	-0-					94

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

09	75960	X	1521	-0-	-74439	-0-	286	2	2	4	Y	1121	50	1	1083	8	1
							1233	9									
10	79918	X	38841	-0-	-41077	-0-	33514	2	215	4	Y	4647	3389	1	1232	8	27
							5112	9									
11	77340	X	42491	-0-	-34849	-0-	37885	2	263	4	Y	3948	3690	1	203	8	82
							4343	9									
12	79918	X	71606	-0-	-8312	-0-	63439	2	404	4	Y	7057	6010	1	1026	8	103
							7763	9									
01	99549	X	99549	-0-	-0-	-0-	89401	2	534	4	Y	8740	7908	1	812	8	123
							9614	9									
*02	98570	X	98570	-0-	-0-	-0-	88101	2	530	4	Y	9035	7739	1	2	5	107
							9939	9					1310	8			

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

09	41730	X	10665	-0-	-31065	-0-	8489	3	2176	9	Y	1978	1915	1	10	8	66
10	39618	X	13816	-0-	-25802	-0-	10964	3	2852	9	Y	2593	2599	1	4	8	56
11	22530	X	49	-0-	-22481	-0-	36	3	13	9	Y	12	68	1			-0-
12	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	26052	3	4828	9	Y	4389	4280	1	30	8	79
01	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	25054	3	3968	9	Y	3607	3625	1	18	8	43
*02	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	18879	3	4656	9	Y	4233	4106	1	16	8	154

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

09	10860	X	7330	-0-	-3530	-0-	6365	2	965	9	Y	877	867	0	10	8	4
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9027	2	1109	9	Y	1008	992	0	16	8	4
11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	10566	2	1268	9	Y	1153	1141	0	10	8	6
12	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11001	2	1321	9	Y	1201	1195	0	6	8	6
01	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	11308	2	1335	9	Y	1214	1207	0	6	8	7
02	11032	X	10340	-0-	-692	-0-	9181	2	1159	9	Y	1054	1050	0	4	8	7

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

09	17670	X	17375	-0-	-295	-0-	14111	3	144	4	Y	2836	2563	0	273	8	11
							3120	9									
10	18259	X	14918	-0-	-3341	-0-	12783	3	105	4	Y	1845	1587	0	262	8	7
							2030	9									
11	17670	X	11564	-0-	-6106	-0-	8750	3	132	4	Y	2438	2343	0	89	8	13
							2682	9									
12	17949	X	17162	-0-	-787	-0-	14081	3	141	4	Y	2673	2531	0	142	8	13
							2940	9									
01	17949	X	11161	-0-	-6788	-0-	8016	3	132	4	Y	2739	2358	0	381	8	13
							3013	9									
02	16212	X	6201	-0-	-10011	-0-	3681	3	110	4	Y	2191	1969	0	221	8	14
							2410	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211871	X	50469	-0-	-161402	-0-	38489	3	11980	9	N	10891	10832	0	59	8	-0-
10	37694	X	37694	-0-	-0-	-0-	29246	3	8448	9	N	7680	7663	0	17	8	-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	3629	3	1025	9	N	932	919	0	13	8	-0-
12	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	31737	3	19216	9	N	17469	17469	0			-0-
01	26077	X	26077	-0-	-0-	-0-	21765	3	4312	9	N	3920	3670	0	250	8	-0-
*02	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	27252	3	8096	9	N	7360	6893	0	467	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

09	85530	X	61036	-0-	-24494	-0-	55488	2	337	4	Y	4737	4364	1	352	8	150
							5211	9									
10	88381	X	75090	-0-	-13291	-0-	68167	2	371	4	Y	5956	5434	1	477	8	195
							6552	9									
11	75720	X	48045	-0-	-27675	-0-	43176	2	281	4	Y	4171	3837	1	247	8	282
							4588	9									
12	73904	X	45378	-0-	-28526	-0-	40640	2	298	4	Y	4036	4008	1	272	8	38
							4440	9									
01	75082	X	50289	-0-	-24793	-0-	45410	2	343	4	Y	4124	3509	1	559	8	94
							4536	9									
02	61320	X	37979	-0-	-23341	-0-	34341	2	271	4	Y	3061	2818	1	219	8	118
							3367	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

09	70920	X	51956	-0-	-18964	-0-	41448	2	512	4	N	9087	8857	1	338	8	631
							9996	9									
10	79298	X	19993	-0-	-59305	-0-	15887	2	198	4	N	3553	3467	1	130	8	587
							3908	9									
11	76740	X	32012	-0-	-44728	-0-	24859	2	337	4	N	6196	5779	1	142	8	862
							6816	9									
12	79298	X	50861	-0-	-28437	-0-	39669	2	516	4	N	9705	9908	1	285	8	374
							10676	9									
01	69316	X	25722	-0-	-43594	-0-	19573	2	285	4	N	5331	4957	1	186	8	562
							5864	9									
02	48496	X	33360	-0-	-15136	-0-	25681	2	356	4	N	6657	6241	1	148	8	830
							7323	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

09	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	32451	2	298	4	Y	6616	6489	1	17	8	226
							7278	9									
10	45756	X	32369	-0-	-13387	-0-	27081	2	238	4	Y	4591	4638	1	16	8	163
							5050	9									
11	44280	X	25577	-0-	-18703	-0-	22667	2	147	4	Y	2512	2453	1	45	8	177
							2763	9									
12	45756	X	31658	-0-	-14098	-0-	28278	2	146	4	Y	2940	3057	1	31	8	29
							3234	9									
01	43214	X	41466	-0-	-1748	-0-	34722	2	256	4	Y	5898	5750	1	22	8	155
							6488	9									
02	37352	X	30690	-0-	-6662	-0-	25370	2	205	4	Y	4650	4602	1	11	8	192
							5115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	5185	2	120	4	Y	1690	1502	0	182	8	6
							1859	9									
11	7020	X	3515	-0-	-3505	-0-	2432	2	67	4	Y	924	867	0	58	8	5
							1016	9									
12	7223	X	2512	-0-	-4711	-0-	1975	2	39	4	Y	453	424	0	32	8	2
							498	9									
01	7161	X	3720	-0-	-3441	-0-	2812	2	51	4	Y	779	675	0	102	8	4
							857	9									
02	6468	X	2874	-0-	-3594	-0-	2097	2	41	4	Y	669	533	0	136	8	4
							736	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

09	T. A.		19667	-0-	19667	25611	16864	2	80	4	Y	2475	1766	0	704	8	8
							2723	9									
10	T. A.		31790	-0-	31790	57401	28400	2	91	4	Y	2999	2035	0	964	8	8
							3299	9									
11	85191	X	27790	-0-	-57401	-0-	25357	2	83	4	Y	2136	1915	0	219	8	10
							2350	9									
12	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	14386	2	59	4	Y	1641	1402	0	242	8	7
							1805	9									
01	31775	X	15968	-0-	-15807	-0-	13745	2	67	4	Y	1960	1595	0	363	8	9
							2156	9									
02	28700	X	14227	-0-	-14473	-0-	12309	2	60	4	Y	1689	1427	0	261	8	10
							1858	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

09	11010	X	10381	-0-	-629	-0-	9500	2	881	9	Y	801	790	0	12	8	3
10	11129	X	9149	-0-	-1980	-0-	8211	2	938	9	Y	853	839	0	13	8	4
11	9210	X	8202	-0-	-1008	-0-	7279	2	923	9	Y	839	831	0	7	8	5
12	10726	X	8349	-0-	-2377	-0-	7397	2	952	9	Y	865	861	0	5	8	4
01	10726	X	8597	-0-	-2129	-0-	7715	2	882	9	Y	802	797	0	5	8	4
02	9688	X	7057	-0-	-2631	-0-	6273	2	784	9	Y	713	709	0	3	8	5

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

09	23070	X	16688	-0-	-6382	-0-	13992	2	179	4	Y	2288	2093	1	165	8	73
							2517	9									
10	27110	X	27110	-0-	-0-	-0-	22646	2	249	4	Y	3832	3612	1	162	8	131
							4215	9									
11	24300	X	17484	-0-	-6816	-0-	14004	2	231	4	Y	2954	2795	1	84	8	206
							3249	9									
12	25110	X	16436	-0-	-8674	-0-	13187	2	207	4	Y	2765	2829	1	115	8	27
							3042	9									
01	27125	X	18351	-0-	-8774	-0-	15213	2	238	4	Y	2636	2520	1	75	8	68
							2900	9									
02	24500	X	14217	-0-	-10283	-0-	11717	2	144	4	Y	2142	2081	1	42	8	87
							2356	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

09	6300	X	4573	-0-	-1727	-0-	3289	2	1284	9	Y	1167	1151	0	16	8	5
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	5907	2	1305	9	Y	1186	1166	0	20	8	5
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	5283	2	1205	9	Y	1095	1084	0	10	8	6
12	6107	X	5950	-0-	-157	-0-	4651	2	1299	9	Y	1181	1097	0	84	8	6
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	5321	2	1452	9	Y	1320	1167	0	152	8	7
*02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	3886	2	1263	9	Y	1148	925	0	224	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11693	3	113	4	Y	1983	1920	0	64	8	8
							2181	9									
10	16647	X	13796	-0-	-2851	-0-	11515	3	112	4	Y	1972	1851	0	121	8	8
							2169	9									
11	16110	X	11375	-0-	-4735	-0-	9356	3	99	4	Y	1745	1685	0	59	8	9
							1920	9									
12	16647	X	1125	-0-	-15522	-0-	55	4	1070	9	Y	973	952	0	25	8	5
01	14446	X	6147	-0-	-8299	-0-	5151	3	60	4	Y	851	801	0	51	8	4
							936	9									
*02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	9148	3	88	4	Y	1543	1485	0	52	8	10
							1697	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

09	44390	X	44390	-0-	-0-	-0-	37378	3	302	4	Y	6100	6077	1	84	8	44
							6710	9									
10	50861	X	50861	-0-	-0-	-0-	39888	3	473	4	Y	9545	9338	1	33	8	218
							10500	9									
11	40470	X	33696	-0-	-6774	-0-	31244	3	103	4	Y	2135	2307	1	31	8	15
							2349	9									
12	45880	X	22907	-0-	-22973	-0-	18363	3	265	4	Y	3890	3591	1	201	8	113
							4279	9									
01	50871	X	23549	-0-	-27322	-0-	20863	3	169	4	Y	2288	2258	1	110	8	33
							2517	9									
02	41160	X	41015	-0-	-145	-0-	36525	3	243	4	Y	3861	3774	1	74	8	46
							4247	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

09	16740	X	14395	-0-	-2345	-0-	11578	3	2817	9	Y	2561	2539	0	22	8	11
10	15810	X	10099	-0-	-5711	-0-	8050	3	2049	9	Y	1863	1847	0	19	8	8
11	15300	X	13177	-0-	-2123	-0-	10445	3	2732	9	Y	2484	2462	0	17	8	13
12	15810	X	9538	-0-	-6272	-0-	21626	2	14171	3	Y	1894	1825	0	73	8	9
							2083	9									
01	14880	X	9650	-0-	-5230	-0-	20943	2	13646	3	Y	2139	2114	0	22	8	12
							2353	9									
02	12460	X	6636	-0-	-5824	-0-	16875	2	12110	3	Y	1701	1694	0	7	8	12
							1871	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

09	27750	X	26543	-0-	-1207	-0-	20787	3	254	4	N	5002	4458	1	179	8	757
							5502	9									
10	28675	X	27349	-0-	-1326	-0-	21210	3	265	4	N	5340	5208	1	65	8	824
							5874	9									
11	27960	X	20297	-0-	-7663	-0-	16019	3	195	4	N	3712	4334	1	81	8	121
							4083	9									
12	28892	X	26082	-0-	-2810	-0-	20244	3	281	4	N	5052	4688	1	148	8	337
							5557	9									
01	28892	X	25413	-0-	-3479	-0-	19675	3	275	4	N	4966	4691	1	198	8	414
							5463	9									
02	24780	X	23189	-0-	-1591	-0-	18277	3	241	4	N	4246	4194	1	152	8	314
							4671	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	4690	2	82	4	Y	1437	1386	0	46	8	6
							1581	9									
10	6231	X	1537	-0-	-4694	-0-	1231	2	18	4	Y	262	244	0	23	8	1
							288	9									
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	61	1	0	61	8	-0-
12	6572	X	156	-0-	-6416	-0-	4	2	152	9	Y	138	138	8			-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	3154	2	182	4	Y	4373	4336	0	13	8	24
							4810	9									
02	5684	X	5420	-0-	-264	-0-	3590	2	80	4	Y	1591	1578	0	26	8	11
							1750	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

09	40350	X	1106	-0-	-39244	-0-	696	2	17	4	Y	357	395	0	3	8	2
							393	9									
10	46484	X	46484	-0-	-0-	-0-	32135	2	603	4	Y	12496	12349	0	35	8	114
							13746	9									
11	40350	X	36353	-0-	-3997	-0-	27088	2	404	4	Y	8055	8034	0	80	8	55
							8861	9									
12	41695	X	17648	-0-	-24047	-0-	14934	2	147	4	Y	2334	2297	0	65	8	27
							2567	9									
01	41695	X	41302	-0-	-393	-0-	30491	2	478	4	Y	9394	9219	0	125	8	76
							10333	9									
02	41972	X	34654	-0-	-7318	-0-	24645	2	430	4	Y	8708	8635	0	50	8	99
							9579	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

09	58980	X	56494	-0-	-2486	-0-	47336	3	9158	9	Y	8325	8228	1	81	8	275
10	61053	X	61053	-0-	-0-	-0-	51124	3	9929	9	Y	9026	9077	1	29	8	195
11	62400	X	29071	-0-	-33329	-0-	23554	3	5517	9	Y	5015	4999	1	65	8	146
12	64480	X	31312	-0-	-33168	-0-	26156	3	5156	9	Y	4687	4686	1	63	8	84
01	64480	X	28199	-0-	-36281	-0-	23591	3	4608	9	Y	4189	4176	1	48	8	49
02	55132	X	16699	-0-	-38433	-0-	14255	3	2444	9	Y	2222	2173	1	18	8	80

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

09	53100	X	22162	-0-	-30938	-0-	17282	3	216	4	Y	4240	4210	0	25	8	21
							4664	9									
10	54870	X	22938	-0-	-31932	-0-	17578	3	231	4	Y	4663	4626	0	15	8	43
							5129	9									
11	53100	X	22297	-0-	-30803	-0-	18531	3	45	4	Y	3383	3360	0	43	8	23
							3721	9									
12	44981	X	14651	-0-	-30330	-0-	13183	3	32	4	Y	1305	1276	0	37	8	15
							1436	9									
01	25698	X	25698	-0-	-0-	-0-	21627	3	195	4	Y	3524	3448	0	62	8	28
							3876	9									
02	20804	X	13155	-0-	-7649	-0-	9416	3	171	4	Y	3244	3210	0	25	8	37
							3568	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36990 X	-0-	-0-	-36990	-0-					Y	10	6	8			62
10	38223 X	2699	-0-	-35524	-0-	1821	2	79	4	Y	726	694	1	15	8	79
						799	9									
11	36990 X	14212	-0-	-22778	-0-	8306	2	304	4	Y	5093	4770	1	94	8	308
						5602	9									
12	37045 X	11838	-0-	-25207	-0-	7328	2	256	4	Y	3867	3913	1	119	8	143
						4254	9									
01	36890 X	27530	-0-	-9360	-0-	18710	2	436	4	Y	7622	7474	1	158	8	133
						8384	9									
*02	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	10730	2	187	4	Y	3622	3074	1	22	8	659
						3984	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

09	60240 X	12057	-0-	-48183	-0-	9788	2	109	4	Y	1964	1873	1	39	8	54
						2160	9									
10	62248 X	15185	-0-	-47063	-0-	10996	2	173	4	Y	3651	3617	1	15	8	73
						4016	9									
11	45180 X	18489	-0-	-26691	-0-	14031	2	211	4	Y	3861	3782	1	70	8	82
						4247	9									
12	43524 X	8112	-0-	-35412	-0-	5454	2	120	4	Y	2307	2295	1	16	8	78
						2538	9									
01	15190 X	13869	-0-	-1321	-0-	10426	2	123	4	Y	3018	2953	1	58	8	85
						3320	9									
02	17248 X	12506	-0-	-4742	-0-	9566	2	106	4	Y	2576	2472	1	120	8	69
						2834	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

09	53370 X	51972	-0-	-1398	-0-	45412	3	282	4	Y	5707	5679	1	107	8	41
						6278	9									
10	55149 X	51350	-0-	-3799	-0-	45043	3	277	4	Y	5482	5374	1	24	8	125
						6030	9									
11	53370 X	44534	-0-	-8836	-0-	36413	3	349	4	Y	7065	7015	1	125	8	50
						7772	9									
12	53692 X	22317	-0-	-31375	-0-	14705	3	296	4	Y	6651	6407	1	93	8	201
						7316	9									
01	53692 X	17147	-0-	-36545	-0-	13660	3	152	4	Y	3032	3111	1	77	8	45
						3335	9									
02	48496 X	17005	-0-	-31491	-0-	13566	3	160	4	Y	2981	2943	1	47	8	36
						3279	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

09	30930 X	20648	-0-	-10282	-0-	16417	2	177	4	N	3685	3433	1	36	8	279
						4054	9									
10	39432 X	21181	-0-	-18251	-0-	16905	2	180	4	N	3724	3701	1	166	8	136
						4096	9									
11	38160 X	29372	-0-	-8788	-0-	25009	2	193	4	N	3791	3615	1	142	8	170
						4170	9									
12	39432 X	11346	-0-	-28086	-0-	8747	2	117	4	N	2256	2316	1	71	8	39
						2482	9									
01	31434 X	23132	-0-	-8302	-0-	20032	2	128	4	N	2702	2590	1	112	8	39
						2972	9									
02	27412 X	11201	-0-	-16211	-0-	8368	2	127	4	N	2460	2432	1	36	8	31
						2706	9									

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49865 02/16/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58191	X	58191	-0-	-0-	-0-	49833	2	676	4	Y	6984	6910	0	73	8	34
							7682	9									
10	39866	X	21964	-0-	-17902	-0-	18308	2	269	4	Y	3079	3066	0	19	8	28
							3387	9									
11	66510	X	21751	-0-	-44759	-0-	18635	2	67	4	Y	2772	2736	0	45	8	19
							3049	9									
12	68727	X	43680	-0-	-25047	-0-	36406	2	151	4	Y	6475	6307	0	142	8	45
							7123	9									
01	69574	X	69574	-0-	-0-	-0-	61045	2	787	4	Y	7038	6802	0	226	8	55
							7742	9									
02	54320	X	34585	-0-	-19735	-0-	29852	2	381	4	Y	3956	3909	0	57	8	45
							4352	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

09	28860	X	16598	-0-	-12262	-0-	13553	3	109	4	N	2669	2693	1	41	8	62
							2936	9									
10	29419	X	21825	-0-	-7594	-0-	18439	3	159	4	N	2934	2841	1	119	8	36
							3227	9									
11	26400	X	16468	-0-	-9932	-0-	12808	3	173	4	N	3170	2999	1	130	8	77
							3487	9									
12	27280	X	22569	-0-	-4711	-0-	18066	3	226	4	N	3888	3774	1	90	8	101
							4277	9									
01	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	17666	3	208	4	N	4182	3863	1	387	8	33
							4600	9									
02	19712	X	17158	-0-	-2554	-0-	13686	3	146	4	N	3024	2800	1	155	8	102
							3326	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

09	T. A.		85873	-0-	85873	168720	17	1	60411	2	Y	22308	22103	1	53	8	324
							906	4	24539	9							
10	T. A.		76651	-0-	76651	245371	14	1	53875	2	Y	19968	20041	1	42	8	209
							797	4	21965	9							
11	315704	X	70333	-0-	-245371	-0-	14	1	49614	2	Y	18153	17925	1	96	8	341
							737	4	19968	9							
12	81894	X	81894	-0-	-0-	-0-	16	1	58487	2	Y	20460	20453	1	202	8	146
							885	4	22506	9							
01	88722	X	79448	-0-	-9274	-0-	15	1	56555	2	Y	20021	19905	1	197	8	65
							855	4	22023	9							
02	73108	X	61930	-0-	-11178	-0-	14	1	43211	2	Y	16406	16136	1	74	8	261
							658	4	18047	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

09	80580	X	50837	-0-	-29743	-0-	35743	2	619	4	Y	13159	13098	0	53	8	64
							14475	9									
10	83266	X	67351	-0-	-15915	-0-	45687	2	895	4	Y	18881	18726	0	46	8	173
							20769	9									
11	75960	X	73176	-0-	-2784	-0-	44556	2	1141	4	Y	24981	24843	0	139	8	172
							27479	9									
12	78492	X	69065	-0-	-9427	-0-	47414	2	902	4	Y	18863	18728	0	174	8	133
							20749	9									
01	72680	X	72680	-0-	-0-	-0-	53998	2	812	4	Y	16245	16049	0	198	8	131
							17870	9									
02	68292	X	41054	-0-	-27238	-0-	29688	2	487	4	Y	9890	9854	0	55	8	112
							10879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	14032	-0-	-20678	-0-	10945	3	3087	9	Y	2806	2522	0	287	8	10
10	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	26222	3	6580	9	Y	5982	5649	0	343	8	-0-
11	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	15757	3	6128	9	Y	5571	5401	0	159	8	11
12	19809	X	19147	-0-	-662	-0-	12766	3	6381	9	Y	5801	5670	0	125	8	17
01	32798	X	22547	-0-	-10251	-0-	16200	3	6347	9	Y	5770	5701	0	76	8	10
02	23044	X	21908	-0-	-1136	-0-	16185	3	5723	9	Y	5203	5146	0	64	8	3

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

09	59648	X	59648	-0-	-0-	-0-	43278	3	16370	9	Y	14882	14831	0	51	8	-0-
10	88522	X	88522	-0-	-0-	-0-	65916	3	22606	9	Y	20551	20505	0	46	8	-0-
11	33666	X	33666	-0-	-0-	-0-	25222	3	8444	9	Y	7676	7629	0	47	8	-0-
12	61628	X	-0-	-0-	-61628	-0-					Y	-0-					-0-
01	88536	X	314	-0-	-88222	-0-	14	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
02	79184	X	29885	-0-	-49299	-0-	21473	3	8412	9	Y	7647	7231	0	416	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

09	134640	X	-0-	-0-	-134640	-0-					N	-0-					-0-
10	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	20139	3	8217	9	N	7470	7324	0	146	8	-0-
12	84872	X	84872	-0-	-0-	-0-	60855	3	24017	9	N	21834	21286	0	548	8	-0-
01	63643	X	63643	-0-	-0-	-0-	45315	3	18328	9	N	16662	16196	0	466	8	-0-
*02	59656	X	59656	-0-	-0-	-0-	42712	3	16944	9	N	15404	14846	0	558	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	95298	X	95298	-0-	-0-	-0-	82983	3	722	4	N	10539	9657	1	902	8	295
							11593	9									
10	89253	X	89253	-0-	-0-	-0-	77981	3	684	4	N	9625	8954	1	445	8	521
							10588	9									
11	70044	X	70044	-0-	-0-	-0-	60502	3	533	4	N	8190	7832	1	479	8	400
							9009	9									
12	95232	X	95232	-0-	-0-	-0-	82574	3	746	4	N	10829	10315	1	619	8	295
							11912	9									
01	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	76972	3	652	4	N	9217	8439	1	828	8	245
							10139	9									
*02	81318	X	81318	-0-	-0-	-0-	70649	3	640	4	N	9117	8335	1	677	8	350
							10029	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96240	X	63424	-0-	-32816	-0-	45144	2	737	4	Y	15948	15888	0	56	8	78
							17543	9									
10	99448	X	80648	-0-	-18800	-0-	55206	2	1037	4	Y	22186	22012	0	49	8	203
							24405	9									
11	96240	X	86843	-0-	-9397	-0-	54118	2	1300	4	Y	28568	28421	0	153	8	197
							31425	9									
12	99448	X	80198	-0-	-19250	-0-	56598	2	982	4	Y	20562	20425	0	189	8	145
							22618	9									
01	85541	X	85541	-0-	-0-	-0-	63801	2	927	4	Y	18921	18706	0	207	8	153
							20813	9									
02	80724	X	48803	-0-	-31921	-0-	35457	2	558	4	Y	11625	11590	0	56	8	132
							12788	9									

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50267 05/14/2018

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	4572					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4572					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4572					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	4572					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50400 05/14/2018

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

09	47340	X	24338	-0-	-23002	-0-	19566	3	4772	9	Y	4338	4078	1	197	8	197
10	45694	X	37147	-0-	-8547	-0-	30871	3	6276	9	Y	5705	5383	1	315	8	204
11	44220	X	22444	-0-	-21776	-0-	18291	3	4153	9	Y	3775	3564	1	105	8	310
12	45694	X	6057	-0-	-39637	-0-	4499	3	1558	9	Y	1416	1669	1	47	8	10
01	37138	X	23292	-0-	-13846	-0-	19128	3	4164	9	Y	3785	3740	1	39	8	16
02	33544	X	22946	-0-	-10598	-0-	18029	3	4917	9	Y	4470	4243	1	7	5	140
													96	8			

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

09	106080	X	64164	-0-	-41916	-0-	45894	3	921	4	N	15772	14112	1	1172	8	649
							17349	9									
10	85560	X	46319	-0-	-39241	-0-	33553	3	575	4	N	11083	10632	1	849	8	251
							12191	9									
11	91290	X	64471	-0-	-26819	-0-	47392	3	754	4	N	14841	14867	1	69	8	156
							16325	9									
12	94333	X	60961	-0-	-33372	-0-	45379	3	670	4	N	13556	13356	1	231	8	125
							14912	9									
01	94333	X	68416	-0-	-25917	-0-	51263	3	723	4	N	14936	14762	1	42	8	257
							16430	9									
02	60172	X	51938	-0-	-8234	-0-	38813	3	555	4	N	11427	11438	1	66	8	180
							12570	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121770	X	83284	-0-	-38486	-0-	71790	2	582	4	Y	9920	10260	1	92	8	112
							10912	9									
10	125829	X	37912	-0-	-87917	-0-	32081	2	277	4	Y	5049	5019	1	22	8	120
							5554	9									
11	86880	X	27099	-0-	-59781	-0-	22159	2	222	4	Y	4289	4224	1	50	8	135
							4718	9									
12	89776	X	85957	-0-	-3819	-0-	70944	2	738	4	Y	12977	12644	1	228	8	240
							14275	9									
01	89776	X	79306	-0-	-10470	-0-	66103	2	661	4	Y	11402	10987	1	233	8	422
							12542	9									
*02	78257	X	78257	-0-	-0-	-0-	65677	2	613	4	Y	10879	10892	1	87	8	322
							11967	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	47916	-0-	47916	47916	34709	3	13207	9	Y	12006	11651	0	355	8	-0-
02	14B2	EXT	71149	-0-	71149	119065	53202	3	17947	9	Y	16315	15699	0	616	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

09	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	29182	3	10182	9	N	9256	9217	0	39	8	-0-
10	89342	X	58325	-0-	-31017	-0-	44777	3	13548	9	N	12316	12280	0	36	8	-0-
11	86460	X	60309	-0-	-26151	-0-	47250	3	13059	9	N	11872	11774	0	98	8	-0-
12	89342	X	35975	-0-	-53367	-0-	27183	3	8792	9	N	7993	7993	0			-0-
01	60357	X	46530	-0-	-13827	-0-	35436	3	11094	9	N	10085	9864	0	221	8	-0-
02	56280	X	44195	-0-	-12085	-0-	34940	3	9255	9	N	8414	8054	0	360	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

09	118725	X	118725	-0-	-0-	-0-	97223	3	21502	9	Y	19547	19375	0	172	8	-0-
10	130080	X	130080	-0-	-0-	-0-	111615	3	18465	9	Y	16786	16478	0	308	8	-0-
11	137340	X	121645	-0-	-15695	-0-	100384	3	21261	9	Y	19328	18982	0	346	8	-0-
12	141918	X	107139	-0-	-34779	-0-	89159	3	17980	9	Y	16345	15910	0	435	8	-0-
01	141918	X	104826	-0-	-37092	-0-	89277	3	15549	9	Y	14135	13667	0	468	8	-0-
02	117488	X	97293	-0-	-20195	-0-	82407	3	14886	9	Y	13533	12955	0	578	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

09	125561	X	125561	-0-	-0-	-0-	96477	3	29084	9	N	26440	26324	0	88	8	129
10	103220	X	103220	-0-	-0-	-0-	77798	3	25422	9	N	23111	22991	0	38	8	211
11	103695	X	103695	-0-	-0-	-0-	82461	3	21234	9	N	19304	19252	0	130	8	133
12	76973	X	7145	-0-	-69828	-0-	6338	3	807	9	N	734	847	0	11	8	9
01	76973	X	22559	-0-	-54414	-0-	17762	3	4797	9	N	4361	4137	0	198	8	34
02	69524	X	69026	-0-	-498	-0-	54327	3	14699	9	N	13363	13122	0	124	8	151

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85899 X	85899	-0-	-0-	-0-	63321	3	22578	9	N	20525	20322	0	203	8	-0-
10	107384 X	70880	-0-	-36504	-0-	53688	3	17192	9	N	15629	15386	0	243	8	-0-
11	103920 X	66976	-0-	-36944	-0-	50981	3	15995	9	N	14541	14228	0	313	8	-0-
12	107384 X	77695	-0-	-29689	-0-	58719	3	18976	9	N	17251	16767	0	484	8	-0-
01	88753 X	68688	-0-	-20065	-0-	51923	3	16765	9	N	15241	14742	0	499	8	-0-
02	80164 X	62679	-0-	-17485	-0-	47050	3	15629	9	N	14208	13574	0	1	5	-0-
												633	8			

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

09	66390 X	55812	-0-	-10578	-0-	45601	3	10211	9	N	9283	9156	0	127	8	-0-
10	79267 X	50450	-0-	-28817	-0-	40877	3	9573	9	N	8703	8550	0	153	8	-0-
11	76710 X	53686	-0-	-23024	-0-	43584	3	10102	9	N	9184	8977	0	207	8	-0-
12	79267 X	34866	-0-	-44401	-0-	28720	3	6146	9	N	5587	5386	0	201	8	-0-
01	57660 X	30747	-0-	-26913	-0-	26047	3	4700	9	N	4273	4060	0	213	8	-0-
02	52080 X	33202	-0-	-18878	-0-	27480	3	5722	9	N	5202	4923	0	3	5	-0-
												276	8			

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

09	SHUT IN	7424	-0-	7424	7424	7201	3	223	9	N	203	203	8			-0-
10	32889 X	25465	-0-	-7424	-0-	24817	3	648	9	N	589	589	8			-0-
11	29130 X	24880	-0-	-4250	-0-	24538	3	342	9	N	311	311	8			-0-
12	36434 X	36434	-0-	-0-	-0-	27298	3	9136	9	N	8305	7892	0	413	8	-0-
01	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	39355	3	13649	9	N	12408	12022	0	386	8	-0-
*02	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	25119	3	8186	9	N	7442	7281	0	161	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

09	95280 X	76621	-0-	-18659	-0-	57808	3	797	4	Y	16378	15471	1	628	8	443
						18016	9									
10	98456 X	59535	-0-	-38921	-0-	46301	3	576	4	Y	11507	11331	1	397	8	222
						12658	9									
11	87420 X	56102	-0-	-31318	-0-	42666	3	603	4	Y	11666	11363	1	279	8	246
						12833	9									
12	90334 X	60706	-0-	-29628	-0-	46256	3	648	4	Y	12547	12364	1			429
						13802	9									
01	79174 X	40196	-0-	-38978	-0-	30136	3	395	4	Y	8786	8878	1	86	8	251
						9665	9									
02	55664 X	50250	-0-	-5414	-0-	38106	3	519	4	Y	10568	10169	1	364	8	286
						11625	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

09	32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	25255	3	6822	9	N	6202	6144	0	58	8	-0-
10	38688 X	38688	-0-	-0-	-0-	30760	3	7928	9	N	7207	7103	0	104	8	-0-
11	33210 X	29053	-0-	-4157	-0-	23211	3	5842	9	N	5311	5212	0	99	8	-0-
12	34317 X	141	-0-	-34176	-0-	51	3	90	9	N	82	79	0	3	8	-0-
01	38688 X	-0-	-0-	-38688	-0-					N	2	2	8			-0-
02	34944 X	8210	-0-	-26734	-0-	6486	3	1724	9	N	1567	1494	0	73	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64770	X	40813	-0-	-23957	-0-	31990	3	8823	9	N	8021	7869	0	152	8	-0-
10	66929	X	42733	-0-	-24196	-0-	33940	3	8793	9	N	7994	7813	0	181	8	-0-
11	64770	X	54845	-0-	-9925	-0-	45771	3	9074	9	N	8249	8153	0	96	8	-0-
12	64852	X	57507	-0-	-7345	-0-	48381	3	9126	9	N	8296	8145	0	151	8	-0-
01	42718	X	39983	-0-	-2735	-0-	33229	3	6754	9	N	6140	6040	0	100	8	-0-
02	51184	X	39519	-0-	-11665	-0-	32857	3	6662	9	N	6056	5849	0	11	5	-0-
													196	8			

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

09	126948	X	126948	-0-	-0-	-0-	101497	3	25451	9	Y	23137	22901	0	236	8	-0-
10	126880	X	126880	-0-	-0-	-0-	102673	3	24207	9	Y	22006	21676	0	330	8	-0-
11	92507	X	92507	-0-	-0-	-0-	75057	3	17450	9	Y	15864	15546	0	318	8	-0-
12	100661	X	100661	-0-	-0-	-0-	81478	3	19183	9	Y	17439	16977	0	462	8	-0-
01	76911	X	65825	-0-	-11086	-0-	53517	3	12308	9	Y	11189	10852	0	337	8	-0-
02	118496	X	69796	-0-	-48700	-0-	57325	3	12471	9	Y	11337	10886	0	451	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

09	98558	X	98558	-0-	-0-	-0-	81039	3	17519	9	N	15926	15708	0	218	8	-0-
10	118343	X	118343	-0-	-0-	-0-	97192	3	21151	9	N	19228	18865	0	363	8	-0-
11	103411	X	103411	-0-	-0-	-0-	85728	3	17683	9	N	16075	15634	0	441	8	-0-
12	112786	X	112786	-0-	-0-	-0-	93277	3	19509	9	N	17735	17108	0	627	8	-0-
01	111507	X	105857	-0-	-5650	-0-	87337	3	18520	9	N	16836	16189	0	647	8	-0-
02	100716	X	88569	-0-	-12147	-0-	72693	3	15876	9	N	14433	13680	0	753	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

09	82415	X	82415	-0-	-0-	-0-	68692	3	13723	9	N	12475	12341	0	134	8	-0-
10	98921	X	39005	-0-	-59916	-0-	32821	3	6184	9	N	5622	5492	0	130	8	-0-
11	100410	X	-0-	-0-	-100410	-0-					N	-0-					-0-
12	103757	X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-					-0-
01	103757	X	-0-	-0-	-103757	-0-					N	-0-					-0-
02	76916	X	13413	-0-	-63503	-0-	10464	3	2949	9	N	2681	2395	0	286	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

09	46442	X	46442	-0-	-0-	-0-	35601	3	10841	9	N	9855	9714	0	141	8	-0-
10	38750	X	38647	-0-	-103	-0-	29249	3	9398	9	N	8544	8375	0	169	8	-0-
11	37850	X	37850	-0-	-0-	-0-	28784	3	9066	9	N	8242	8023	0	219	8	-0-
12	38750	X	31009	-0-	-7741	-0-	23203	3	7806	9	N	7096	6850	0	246	8	-0-
01	38750	X	30451	-0-	-8299	-0-	22802	3	7649	9	N	6954	6667	0	287	8	-0-
02	35000	X	28637	-0-	-6363	-0-	21747	3	6890	9	N	6264	5859	0	2	5	-0-
													403	8			

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8322	-0-	8322	8322	6995	3	1327	9	N	1206	1191	0	15	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30390 X	5922	-0-	-24468	-0-	316	4	5606	9	Y	5096	5150	1	33	8	224
10	32147 X	22889	-0-	-9258	-0-	16297	3	343	4	Y	5681	5464	1	24	8	417
						6249	9									
11	32070 X	12178	-0-	-19892	-0-	8071	3	198	4	Y	3554	3855	1	43	8	73
						3909	9									
12	33139 X	14842	-0-	-18297	-0-	10377	3	224	4	Y	3855	3677	1	121	8	130
						4241	9									
01	33139 X	19332	-0-	-13807	-0-	14151	3	255	4	Y	4478	4439	1	137	8	32
						4926	9									
02	20664 X	18242	-0-	-2422	-0-	12885	3	261	4	Y	4633	4366	1	54	8	245
						5096	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84468 X	84468	-0-	-0-	-0-	62580	3	21888	9	N	19898	19732	0	166	8	-0-
10	93801 X	93801	-0-	-0-	-0-	70574	3	23227	9	N	21115	20888	0	227	8	-0-
11	94237 X	94237	-0-	-0-	-0-	70333	3	23904	9	N	21731	21424	0	307	8	-0-
12	87296 X	72277	-0-	-15019	-0-	55314	3	16963	9	N	15421	15062	0	359	8	-0-
01	92690 X	80097	-0-	-12593	-0-	62137	3	17960	9	N	16327	15884	0	443	8	-0-
02	83720 X	42783	-0-	-40937	-0-	31994	3	10789	9	N	9808	9507	0	301	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79350 X	40628	-0-	-38722	-0-	30903	3	9725	9	N	8841	8794	0	47	8	-0-
10	81995 X	52349	-0-	-29646	-0-	41099	3	11250	9	N	10227	10184	0	43	8	-0-
11	79350 X	40923	-0-	-38427	-0-	32284	3	8639	9	N	7854	7746	0	108	8	-0-
12	81995 X	32484	-0-	-49511	-0-	24710	3	7774	9	N	7067	6949	0	118	8	-0-
01	68820 X	43772	-0-	-25048	-0-	34436	3	9336	9	N	8487	8338	0	149	8	-0-
02	47292 X	37414	-0-	-9878	-0-	29079	3	8335	9	N	7577	7513	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83160 X	46015	-0-	-37145	-0-	35427	3	470	4	N	9198	8496	1	181	8	689
						10118	9									
10	85932 X	28490	-0-	-57442	-0-	22039	3	344	4	N	5552	5847	1	188	8	206
						6107	9									
11	83160 X	35382	-0-	-47778	-0-	27226	3	386	4	N	7064	6895	1	48	8	327
						7770	9									
12	74431 X	36057	-0-	-38374	-0-	27315	3	455	4	N	7534	7626	1	102	8	133
						8287	9									
01	52948 X	33783	-0-	-19165	-0-	24431	3	381	4	N	8155	8148	1	17	8	123
						8971	9									
02	42952 X	25466	-0-	-17486	-0-	17891	3	317	4	N	6598	6616	1	21	8	84
						7258	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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	21159	-0-	21159	21159	15355	3	5804	9	N	5276	5227	0	49	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

09	71670 X	60688	-0-	-10982	-0-	48476	3	545	4	Y	10606	10713	1	216	8	68
						11667	9									
10	74059 X	46765	-0-	-27294	-0-	36527	3	448	4	Y	8900	8514	1	153	8	301
						9790	9									
11	65040 X	47086	-0-	-17954	-0-	40678	3	384	4	Y	5476	5596	1	76	8	105
						6024	9									
12	67208 X	51150	-0-	-16058	-0-	41378	3	484	4	Y	8444	8248	1	111	8	190
						9288	9									
01	62713 X	49702	-0-	-13011	-0-	39366	3	472	4	Y	8967	8927	1	33	8	197
						9864	9									
02	51072 X	39124	-0-	-11948	-0-	32232	3	323	4	Y	5972	5947	1	33	8	189
						6569	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

09	68128 X	68128	-0-	-0-	-0-	52151	3	698	4	Y	13890	13813	0	77	8	68
						15279	9									
10	81468 X	69858	-0-	-11610	-0-	50410	3	823	4	Y	16932	16797	0	48	8	155
						18625	9									
11	78840 X	44878	-0-	-33962	-0-	34073	3	483	4	Y	9384	9370	0	105	8	64
						10322	9									
12	81468 X	19591	-0-	-61877	-0-	17065	3	148	4	Y	2162	2128	0	73	8	25
						2378	9									
01	77221 X	51407	-0-	-25814	-0-	39422	3	533	4	Y	10411	10208	0	143	8	84
						11452	9									
02	61348 X	41773	-0-	-19575	-0-	31469	3	448	4	Y	8960	8885	0	57	8	102
						9856	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92850	X	76689	-0-	-16161	-0-	58855	3	742	4	Y	15538	15466	0	66	8	76
							17092	9									
10	98115	X	63478	-0-	-34637	-0-	46767	3	711	4	Y	14545	14446	0	42	8	133
							16000	9									
11	94950	X	48331	-0-	-46619	-0-	37183	3	490	4	Y	9689	9657	0	99	8	66
							10658	9									
12	98115	X	30432	-0-	-67683	-0-	26627	3	190	4	Y	3286	3244	0	70	8	38
							3615	9									
01	79949	X	40566	-0-	-39383	-0-	31347	3	413	4	Y	8005	7863	0	114	8	64
							8806	9									
02	63448	X	42610	-0-	-20838	-0-	31422	3	486	4	Y	9729	9623	0	59	8	111
							10702	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

09	124519	X	124519	-0-	-0-	-0-	94919	3	29600	9	N	26909	26677	0	232	8	-0-
10	131208	X	131208	-0-	-0-	-0-	101179	3	30029	9	N	27299	26986	0	313	8	-0-
11	85180	X	85180	-0-	-0-	-0-	65623	3	19557	9	N	17779	17519	0	260	8	-0-
12	128681	X	89382	-0-	-39299	-0-	68654	3	20728	9	N	18844	18481	0	363	8	-0-
01	131223	X	66224	-0-	-64999	-0-	49848	3	16376	9	N	14887	14568	0	319	8	-0-
02	118524	X	43338	-0-	-75186	-0-	31495	3	11843	9	N	10766	10488	0	2	5	-0-
													276	8			

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1	3	1013	9	N	921	919	0	2	8	-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	33	3	609	9	N	554	514	0	40	8	-0-
12	53746	X	53746	-0-	-0-	-0-	48480	3	5266	9	N	4787	4466	0	321	8	-0-
01	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	133441	3	14669	9	N	13335	12483	0	852	8	-0-
*02	2800	N	114842	-0-	112042	112042	103146	3	11696	9	N	10633	9740	0	893	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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	21	21	8			-0-
02	14B2 EXT	16727	-0-	16727	16727	14542	4	2185	9	N	1986	1746	1	240	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

09	61350	X	50952	-0-	-10398	-0-	35570	3	1029	4	N	13048	12205	1	741	8	373
							14353	9									
10	63395	X	55623	-0-	-7772	-0-	39049	3	851	4	N	14294	13338	1	416	8	913
							15723	9									
11	56910	X	39864	-0-	-17046	-0-	28554	3	614	4	N	9724	9750	1	559	8	328
							10696	9									
12	57443	X	46309	-0-	-11134	-0-	32917	3	710	4	N	11529	11020	1	709	8	128
							12682	9									
01	55614	X	48565	-0-	-7049	-0-	33031	3	776	4	N	13416	12463	1	801	8	280
							14758	9									
02	50232	X	43172	-0-	-7060	-0-	29907	3	692	4	N	11430	10899	1	489	8	322
							12573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72651	X	72651	-0-	-0-	-0-	53934	3	18717	9	N	17015	16641	0	374	8	-0-
10	68944	X	55900	-0-	-13044	-0-	42020	3	13880	9	N	12618	12254	0	364	8	-0-
11	69870	X	32858	-0-	-37012	-0-	24125	3	8733	9	N	7939	7831	0	108	8	-0-
12	75082	X	32385	-0-	-42697	-0-	23636	3	8749	9	N	7954	7786	0	168	8	-0-
01	75082	X	-0-	-0-	-75082	-0-					N	1	1	8			-0-
02	67816	X	14589	-0-	-53227	-0-	10707	3	3882	9	N	3529	3416	0	113	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92061	X	92061	-0-	-0-	-0-	70374	3	21687	9	N	19715	19524	0	191	8	-0-
10	88075	X	88075	-0-	-0-	-0-	68189	3	19886	9	N	18078	17803	0	275	8	-0-
11	66450	X	58434	-0-	-8016	-0-	44831	3	13603	9	N	12366	12130	0	236	8	-0-
12	68665	X	4632	-0-	-64033	-0-	3512	3	1120	9	N	1018	990	0	28	8	-0-
01	68665	X	52022	-0-	-16643	-0-	40290	3	11732	9	N	10665	10274	0	391	8	-0-
02	62020	X	60826	-0-	-1194	-0-	46775	3	14051	9	N	12774	12175	0	599	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115920	X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	34	31	0	3	8	-0-
10	119784	X	1105	-0-	-118679	-0-	68	3	1037	9	Y	943	555	0	388	8	-0-
11	115920	X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	100	87	0	13	8	-0-
12	117490	X	11187	-0-	-106303	-0-	6908	3	4279	9	Y	3890	3550	0	340	8	-0-
01	62279	X	5623	-0-	-56656	-0-	3375	3	2248	9	Y	2044	1530	0	514	8	-0-
*02	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	19315	3	8154	9	Y	7413	7336	0	77	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64754	X	64754	-0-	-0-	-0-	51412	3	13342	9	Y	12129	12201	1	109	8	108
10	76291	X	42209	-0-	-34082	-0-	33517	3	8692	9	Y	7902	7841	1	68	8	101
11	73830	X	50394	-0-	-23436	-0-	39189	3	11205	9	Y	10186	9768	1	272	8	247
12	76291	X	48790	-0-	-27501	-0-	35917	3	12873	9	Y	11703	11572	1	281	8	97
01	68882	X	45006	-0-	-23876	-0-	34085	3	10921	9	Y	9928	9707	1	181	8	137
02	T. A.		45538	-0-	45538	45538	34165	3	11373	9	Y	10339	10187	1	141	8	148

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110931	X	110931	-0-	-0-	-0-	90926	3	20005	9	Y	18186	18181	0	5	8	-0-
10	88404	X	88404	-0-	-0-	-0-	72881	3	15523	9	Y	14112	13927	0	185	8	-0-
11	69960	X	56736	-0-	-13224	-0-	47000	3	9736	9	Y	8851	8687	0	164	8	-0-
12	78341	X	78341	-0-	-0-	-0-	64611	3	13730	9	Y	12482	12199	0	283	8	-0-
01	72292	X	64210	-0-	-8082	-0-	52849	3	11361	9	Y	10328	10078	0	250	8	-0-
02	98392	X	66141	-0-	-32251	-0-	55073	3	11068	9	Y	10062	9725	0	2	5	-0-
													335	8			

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
09	47246	X	47246	-0-	-0-	-0-	37358	3	9888	9	N	8989	8889	0	100	8	-0-
10	85539	X	85539	-0-	-0-	-0-	70188	3	15351	9	N	13955	13710	0	245	8	-0-
11	57761	X	57761	-0-	-0-	-0-	50371	3	7390	9	N	6718	6455	0	263	8	-0-
12	45353	X	27682	-0-	-17671	-0-	22981	3	4701	9	N	4274	4105	0	169	8	-0-
01	45353	X	6058	-0-	-39295	-0-	178	3	5880	9	N	5345	4961	0	384	8	-0-
02	40964	X	35524	-0-	-5440	-0-	29507	3	6017	9	N	5470	4995	0	475	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103104 X	103104	-0-	-0-	-0-	82414	3	20690	9	N	18809	18657	0	152	8	-0-
10	99088 X	99088	-0-	-0-	-0-	79874	3	19214	9	N	17467	17241	0	226	8	-0-
11	73440 X	53917	-0-	-19523	-0-	40227	3	13690	9	N	12445	12295	0	150	8	-0-
12	75888 X	1861	-0-	-74027	-0-	941	3	920	9	N	836	758	0	78	8	-0-
01	75888 X	34211	-0-	-41677	-0-	28182	3	6029	9	N	5481	5184	0	297	8	-0-
*02	91191 X	91191	-0-	-0-	-0-	73051	3	18140	9	N	16491	15639	0	1	5	-0-
												851	8			

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	21888	-0-	21888	21888	17002	3	4886	9	N	4442	3962	1			480
12	14B2 EXT	47764	-0-	47764	69652	37151	3	10613	9	N	9648	9911	1	7	8	210
01	14B2 EXT	91395	-0-	91395	161047	70868	3	20527	9	N	18661	18240	1	369	8	262
02	14B2 EXT	79686	-0-	79686	240733	62649	3	17037	9	N	15488	15095	1	9	5	386
												260	8			

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

09	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	38466	3	11977	9	Y	10888	10801	0	87	8	-0-
10	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	31718	3	9504	9	Y	8640	8540	0	100	8	-0-
11	41430 X	3524	-0-	-37906	-0-	2390	3	1134	9	Y	1031	1012	0	19	8	-0-
12	52111 X	19749	-0-	-32362	-0-	14295	3	5454	9	Y	4958	4867	0	91	8	-0-
01	52111 X	1389	-0-	-50722	-0-	150	3	1239	9	Y	1126	1121	0	5	8	-0-
02	47068 X	5945	-0-	-41123	-0-	4604	3	1341	9	Y	1219	1160	0	59	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

09	79261 X	79261	-0-	-0-	-0-	61015	3	18246	9	Y	16587	16431	0	156	8	-0-
10	86132 X	86132	-0-	-0-	-0-	68151	3	17981	9	Y	16346	16100	0	246	8	-0-
11	74129 X	74129	-0-	-0-	-0-	58557	3	15572	9	Y	14156	13865	0	291	8	-0-
12	81902 X	67708	-0-	-14194	-0-	55216	3	12492	9	Y	11356	10976	0	380	8	-0-
01	86118 X	52832	-0-	-33286	-0-	42489	3	10343	9	Y	9403	9071	0	332	8	-0-
02	68012 X	29005	-0-	-39007	-0-	24234	3	4771	9	Y	4337	4053	0	284	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

09	60330 X	35008	-0-	-25322	-0-	28660	3	6348	9	Y	5771	5657	1	81	8	271
10	64573 X	43254	-0-	-21319	-0-	36142	3	7112	9	Y	6465	6419	1	75	8	242
11	62490 X	32028	-0-	-30462	-0-	26933	3	5095	9	Y	4632	4421	1	67	8	386
12	64573 X	35706	-0-	-28867	-0-	31061	3	4645	9	Y	4223	4474	1	104	8	31
01	51615 X	46674	-0-	-4941	-0-	39452	3	7222	9	Y	6565	6472	1	96	8	28
02	39060 X	35773	-0-	-3287	-0-	29809	3	5964	9	Y	5422	5186	1	7	5	171
												86	8			

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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	29964	-0-	29964	29964	22885	3	7079	9	N	6435	6408	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90240	X	60065	-0-	-30175	-0-	38273	3	866	4	N	19024	18831	1	202	8	235
							20926	9									
10	93248	X	58420	-0-	-34828	-0-	37822	3	823	4	N	17977	17524	1	367	8	321
							19775	9									
11	85020	X	56863	-0-	-28157	-0-	37404	3	778	4	N	16983	16860	1	200	8	244
							18681	9									
12	68851	X	58151	-0-	-10700	-0-	38373	3	780	4	N	17271	17127	1	142	8	246
							18998	9									
01	66278	X	50622	-0-	-15656	-0-	37003	3	539	4	N	11891	11875	1	122	8	140
							13080	9									
02	56056	X	54432	-0-	-1624	-0-	40332	3	541	4	N	12326	12214	1	66	8	186
							13559	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

09	121950	X	66726	-0-	-55224	-0-	48066	3	18660	9	N	16964	16914	0	65	8	83
10	126015	X	81114	-0-	-44901	-0-	56840	3	24274	9	N	22067	21897	0	51	8	202
11	94620	X	73993	-0-	-20627	-0-	53833	3	20160	9	N	18327	18259	0	144	8	126
12	97774	X	36316	-0-	-61458	-0-	31413	3	4903	9	N	4457	4434	0	97	8	52
01	97774	X	89857	-0-	-7917	-0-	68274	3	21583	9	N	19621	19289	0	223	8	158
*02	79130	X	79130	-0-	-0-	-0-	58514	3	20616	9	N	18742	18594	0	93	8	213

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42181	-0-	42181	42181	34506	3	7675	9	N	6977	6803	0	174	8	-0-
02	14B2	EXT	60735	-0-	60735	102916	49634	3	11101	9	N	10092	9644	0	2	5	-0-
													446	8			

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	66027	-0-	66027	66027	51607	3	14420	9	N	13109	13106	0	3	8	-0-
11	14B2	EXT	106481	-0-	106481	172508	84164	3	22317	9	N	20288	20094	0	194	8	-0-
12	14B2	EXT	54195	-0-	54195	226703	42163	3	12032	9	N	10938	10789	0	149	8	-0-
01	14B2	EXT	48479	-0-	48479	275182	37721	3	10758	9	N	9780	9639	0	141	8	-0-
02	14B2	EXT	4670	-0-	4670	279852	2849	3	1821	9	N	1655	1626	0	1	5	-0-
													28	8			

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	75711	-0-	75711	75711	63626	3	12085	9	N	10986	10964	0	22	8	-0-
11	14B2 EXT	105494	-0-	105494	181205	88003	3	17491	9	N	15901	15900	0	1	8	-0-
12	14B2 EXT	104762	-0-	104762	285967	88450	3	16312	9	N	14829	14824	0	5	8	-0-
01	14B2 EXT	25282	-0-	25282	311249	20941	3	4341	9	N	3946	3861	0	85	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	311249					N	2	2	8			-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	14594	-0-	14594	14594	11039	3	3555	9	N	3232	3168	0	64	8	-0-
02	14B2 EXT	134438	-0-	134438	149032	102911	3	31527	9	N	28661	27695	0	1	5	-0-
												965	8			

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

09	118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	95189	3	22898	9	N	20816	20635	0	181	8	-0-
10	133136 X	133136	-0-	-0-	-0-	107513	3	25623	9	N	23294	22994	0	300	8	-0-
11	63240 X	7554	-0-	-55686	-0-	5510	3	2044	9	N	1858	1836	0	22	8	-0-
12	69362 X	69362	-0-	-0-	-0-	57053	3	12309	9	N	11190	10924	0	266	8	-0-
01	72978 X	72978	-0-	-0-	-0-	59000	3	13978	9	N	12707	12357	0	350	8	-0-
*02	82734 X	82734	-0-	-0-	-0-	68309	3	14425	9	N	13114	12630	0	484	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

09	67980 X	4287	-0-	-63693	-0-	3373	3	914	9	N	831	817	0	14	8	-0-
10	128720 X	128720	-0-	-0-	-0-	103383	3	25337	9	N	23034	22681	0	353	8	-0-
11	67980 X	65587	-0-	-2393	-0-	52519	3	13068	9	N	11880	11730	0	150	8	-0-
12	80512 X	80512	-0-	-0-	-0-	64952	3	15560	9	N	14145	13903	0	242	8	-0-
01	77906 X	77906	-0-	-0-	-0-	61058	3	16848	9	N	15316	15056	0	260	8	-0-
02	63448 X	49432	-0-	-14016	-0-	39748	3	9684	9	N	8804	8465	0	339	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	18618	-0-	18618	18618	13492	4	5126	9	N	4660	4239	1	421	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18618					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	17271	-0-	17271	35889	13913	3	3358	9	N	3053	3027	0	26	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	145950 X	79086	-0-	-66864	-0-	58243	3	20843	9	N	18948	18912	0	63	8	92
10	150815 X	97461	-0-	-53354	-0-	68463	3	28998	9	N	26362	26162	0	51	8	241
11	145950 X	83600	-0-	-62350	-0-	62873	3	20727	9	N	18843	18808	0	147	8	129
12	138167 X	43033	-0-	-95134	-0-	37326	3	5707	9	N	5188	5156	0	101	8	60
01	117087 X	104517	-0-	-12570	-0-	79640	3	24877	9	N	22615	22253	0	237	8	182
*02	88998 X	88998	-0-	-0-	-0-	65899	3	23099	9	N	20999	20838	0	104	8	239

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10224 - 14633

09	14B2 EXT	7203	-0-	7203	7203	5809	3	1394	9	N	1267	1266	0	1	8	-0-
10	14B2 EXT	35293	-0-	35293	42496	28881	3	6412	9	N	5829	5824	0	5	8	-0-
11	14B2 EXT	3617	-0-	3617	46113	2885	3	732	9	N	665	664	0	1	8	-0-
12	14B2 EXT	5218	-0-	5218	51331	3798	3	1420	9	N	1291	1290	0	1	8	-0-
01	14B2 EXT	413	-0-	413	51744	20	3	393	9	N	357	357	0			-0-
02	14B2 EXT	825	-0-	825	52569	45	3	780	9	N	709	709	0			-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

09	77499 X	77499	-0-	-0-	-0-	64248	3	13251	9	N	12046	11868	0	178	8	-0-
10	102187 X	102187	-0-	-0-	-0-	86204	3	15983	9	N	14530	14255	0	275	8	-0-
11	102166 X	102166	-0-	-0-	-0-	86917	3	15249	9	N	13863	13717	0	146	8	-0-
12	102161 X	102161	-0-	-0-	-0-	87297	3	14864	9	N	13513	13281	0	232	8	-0-
01	79407 X	79407	-0-	-0-	-0-	67547	3	11860	9	N	10782	10621	0	161	8	-0-
*02	107504 X	107504	-0-	-0-	-0-	92207	3	15297	9	N	13906	13518	0	5	5	-0-
												383	8			

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

09	70800 X	64829	-0-	-5971	-0-	45826	3	19003	9	Y	17275	17048	1	446	8	151
10	73160 X	14211	-0-	-58949	-0-	9514	3	4697	9	Y	4270	4230	1	138	8	53
11	70800 X	14603	-0-	-56197	-0-	10043	3	4560	9	Y	4145	4043	1	53	8	102
12	72633 X	49681	-0-	-22952	-0-	35504	3	14177	9	Y	12888	12664	1	219	8	107
01	68510 X	62593	-0-	-5917	-0-	44315	3	18278	9	Y	16616	16411	1	80	8	232
*02	60706 X	60706	-0-	-0-	-0-	44329	3	16377	9	Y	14888	14770	1	136	8	214

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

09	39030 X	7018	-0-	-32012	-0-	6520	3	498	9	N	453	420	0	33	8	-0-
10	114049 X	42669	-0-	-71380	-0-	39284	3	3385	9	N	3077	2893	0	184	8	-0-
11	110370 X	67	-0-	-110303	-0-	41	3	26	9	N	24	23	0	1	8	-0-
12	114049 X	-0-	-0-	-114049	-0-					N	10	10	0			-0-
01	42656 X	38004	-0-	-4652	-0-	32903	3	5101	9	N	4637	4436	0	201	8	-0-
*02	76840 X	76840	-0-	-0-	-0-	67627	3	9213	9	N	8375	7798	0	577	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50308 X	50308	-0-	-0-	-0-	37954	3	12354	9	N	11231	10872	0	359	8	-0-
10	48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	37514	3	11386	9	N	10351	9934	0	417	8	-0-
11	44460 X	32359	-0-	-12101	-0-	24859	3	7500	9	N	6818	6691	0	127	8	-0-
12	45942 X	27150	-0-	-18792	-0-	20426	3	6724	9	N	6113	5945	0	168	8	-0-
01	45942 X	27131	-0-	-18811	-0-	21103	3	6028	9	N	5480	5336	0	144	8	-0-
02	41496 X	30444	-0-	-11052	-0-	22624	3	7820	9	N	7109	6704	0	4	5	-0-
												401	8			

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

09	86190 X	76829	-0-	-9361	-0-	58766	3	18063	9	Y	16421	16341	0	80	8	62
10	88505 X	78206	-0-	-10299	-0-	58339	3	19867	9	Y	18061	17913	0	45	8	165
11	85650 X	54109	-0-	-31541	-0-	42140	3	11969	9	Y	10881	10867	0	104	8	75
12	88505 X	55625	-0-	-32880	-0-	40516	3	15109	9	Y	13735	13649	0	121	8	40
01	79391 X	72152	-0-	-7239	-0-	53703	3	18449	9	Y	16772	16625	0	157	8	30
*02	57480 X	57480	-0-	-0-	-0-	43190	3	14290	9	Y	12991	12954	0	61	8	6

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

09	113760 X	87849	-0-	-25911	-0-	61320	3	1041	4	N	23171	23684	1	203	8	172
						25488	9									
10	117552 X	79982	-0-	-37570	-0-	55995	3	989	4	N	20907	20603	1	243	8	233
						22998	9									
11	103830 X	70864	-0-	-32966	-0-	48873	3	904	4	N	19170	19180	1	55	8	168
						21087	9									
12	107291 X	64308	-0-	-42983	-0-	46286	3	760	4	N	15693	15713	1			148
						17262	9									
01	97650 X	58855	-0-	-38795	-0-	41768	3	685	4	N	14911	14730	1	205	8	124
						16402	9									
02	81984 X	51888	-0-	-30096	-0-	37198	3	601	4	N	12808	12247	1	325	8	360
						14089	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-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-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

09	23730 X	470	-0-	-23260	-0-	8	3	462	9	N	420	420	0			-0-
10	52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	39875	3	12416	9	N	11287	11159	0	128	8	-0-
11	45460 X	45460	-0-	-0-	-0-	35406	3	10054	9	N	9140	8982	0	158	8	-0-
12	46159 X	41376	-0-	-4783	-0-	32140	3	9236	9	N	8396	8195	0	201	8	-0-
01	52297 X	29344	-0-	-22953	-0-	22956	3	6388	9	N	5807	5641	0	166	8	-0-
02	47236 X	33165	-0-	-14071	-0-	25909	3	7256	9	N	6596	6354	0	7	5	-0-
												235	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-
10	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	1719	3	20690	9	N	18809	18804	0	5	8	-0-
11	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	47835	3	14504	9	N	13185	12900	0	285	8	-0-
12	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	44398	3	14467	9	N	13152	12734	0	418	8	-0-
01	53065	X	53065	-0-	-0-	-0-	36988	3	16077	9	N	14615	14187	0	428	8	-0-
02	58184	X	39206	-0-	-18978	-0-	26776	3	12430	9	N	11300	10671	0	1	5	-0-
													628	8			

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

09	123066	X	123066	-0-	-0-	-0-	96196	3	26870	9	N	24427	23766	0	661	8	-0-
10	110059	X	110059	-0-	-0-	-0-	87191	3	22868	9	N	20789	20138	0	651	8	-0-
11	90285	X	90285	-0-	-0-	-0-	71352	3	18933	9	N	17212	16931	0	281	8	-0-
12	95232	X	75532	-0-	-19700	-0-	59330	3	16202	9	N	14729	14352	0	377	8	-0-
01	95232	X	88227	-0-	-7005	-0-	66186	3	22041	9	N	20037	19693	0	344	8	-0-
02	86016	X	55347	-0-	-30669	-0-	43362	3	11985	9	N	10895	10432	0	2	5	-0-
													461	8			

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

09	55830	X	909	-0-	-54921	-0-	30	3	879	9	N	799	799	0			-0-
10	70122	X	37418	-0-	-32704	-0-	26691	3	10727	9	N	9752	9701	0	51	8	-0-
11	67860	X	38729	-0-	-29131	-0-	29225	3	9504	9	N	8640	8624	0	16	8	-0-
12	70122	X	466	-0-	-69656	-0-	26	3	440	9	N	400	400	0			-0-
01	57288	X	13756	-0-	-43532	-0-	12106	3	1650	9	N	1500	1023	0	477	8	-0-
*02	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	33743	3	5259	9	N	4781	3842	0	939	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

09	35487	X	35487	-0-	-0-	-0-	27558	3	7929	9	N	7208	7115	0	93	8	-0-
10	59061	X	59061	-0-	-0-	-0-	45932	3	13129	9	N	11935	11716	0	219	8	-0-
11	52470	X	34784	-0-	-17686	-0-	26893	3	7891	9	N	7174	6997	0	177	8	-0-
12	54219	X	28593	-0-	-25626	-0-	22138	3	6455	9	N	5868	5675	0	193	8	-0-
01	54219	X	47059	-0-	-7160	-0-	36600	3	10459	9	N	9508	9123	0	385	8	-0-
02	48972	X	38649	-0-	-10323	-0-	30176	3	8473	9	N	7703	7262	0	5	5	-0-
													436	8			

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

09	127050	X	-0-	-0-	-127050	-0-					N	-0-					-0-
10	131285	X	-0-	-0-	-131285	-0-					N	-0-					-0-
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
12	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	31745	3	266	9	N	242	242	8			-0-
01	111799	X	111799	-0-	-0-	-0-	111033	3	766	9	N	696	696	8			-0-
*02	72722	X	72722	-0-	-0-	-0-	71850	3	872	9	N	793	793	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130260	X	-0-	-0-	-130260	-0-					Y	311	393	0	11	8	-0-
10	134602	X	1176	-0-	-133426	-0-	439	3	737	9	Y	670	636	0	34	8	-0-
11	129870	X	-0-	-0-	-129870	-0-					Y	-0-					-0-
12	134199	X	9227	-0-	-124972	-0-	5601	3	3626	9	Y	3296	3191	0	105	8	-0-
01	106702	X	5000	-0-	-101702	-0-	3122	3	1878	9	Y	1707	1536	0	171	8	-0-
*02	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	11994	3	4935	9	Y	4486	4414	0	72	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

09	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	8	8	8			-0-
10	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	4	4	8			-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	5			-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

09	84900	X	56162	-0-	-28738	-0-	44712	3	11450	9	N	10409	10328	0	81	8	-0-
10	90365	X	54236	-0-	-36129	-0-	43285	3	10951	9	N	9955	9847	0	108	8	-0-
11	87450	X	50425	-0-	-37025	-0-	40372	3	10053	9	N	9139	9001	0	138	8	-0-
12	90365	X	40993	-0-	-49372	-0-	32557	3	8436	9	N	7669	7519	0	150	8	-0-
01	79360	X	23660	-0-	-55700	-0-	19040	3	4620	9	N	4200	4100	0	100	8	-0-
02	52416	X	41004	-0-	-11412	-0-	32700	3	8304	9	N	7549	7298	0	2	5	-0-
													249	8			

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

09	85620	X	42227	-0-	-43393	-0-	35123	3	258	4	N	6224	6343	1	17	8	146
							6846	9									
10	88474	X	34769	-0-	-53705	-0-	28061	3	295	4	N	5830	5798	1	104	8	74
							6413	9									
11	76800	X	43195	-0-	-33605	-0-	36365	3	344	4	N	5896	5778	1	44	8	148
							6486	9									
12	60357	X	58144	-0-	-2213	-0-	48958	3	452	4	N	7940	7810	1	69	8	209
							8734	9									
01	55676	X	48932	-0-	-6744	-0-	41363	3	368	4	N	6546	6664	1	34	8	57
							7201	9									
*02	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	34834	3	300	4	N	5844	5666	1	28	8	207
							6428	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

09	136290	X	16723	-0-	-119567	-0-	12599	4	4124	9	N	3749	3593	1	156	8	-0-
10	140833	X	-0-	-0-	-140833	-0-					N	-0-					-0-
11	136290	X	-0-	-0-	-136290	-0-					N	-0-					-0-
12	140833	X	-0-	-0-	-140833	-0-					N	-0-					-0-
01	140833	X	-0-	-0-	-140833	-0-					N	-0-					-0-
02	15596	X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 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
09	16350 X	3030	-0-	-13320	-0-	2933	3	97	9	N	88	29	0	88	8	-0-
10	16895 X	132	-0-	-16763	-0-	109	3	23	9	N	21	13	0	8	8	-0-
11	11340 X	6947	-0-	-4393	-0-	3415	3	3532	9	N	3211	3083	0	111	8	17
12	11718 X	10272	-0-	-1446	-0-	4477	3	5795	9	N	5268	5119	0	140	8	26
01	11718 X	7450	-0-	-4268	-0-	3156	3	4294	9	N	3904	3779	0	130	8	21
*02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	3568	3	3826	9	N	3478	3394	0	82	8	23

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

09	32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	25075	3	7310	9	N	6645	6443	0	202	8	-0-
10	96000 X	96000	-0-	-0-	-0-	74973	3	21027	9	N	19115	18466	0	649	8	-0-
11	67039 X	67039	-0-	-0-	-0-	51693	3	15346	9	N	13951	13730	0	221	8	-0-
12	51502 X	51502	-0-	-0-	-0-	39532	3	11970	9	N	10882	10619	0	263	8	-0-
01	62147 X	62147	-0-	-0-	-0-	47982	3	14165	9	N	12877	12580	0	297	8	-0-
02	39900 X	28488	-0-	-11412	-0-	21032	3	7456	9	N	6778	6595	0	183	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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	2660	-0-	2660	2660	2184	4	476	9	N	433	179	1	82	8	172

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

09	148303 X	148303	-0-	-0-	-0-	105677	3	42626	9	Y	38751	38636	0	115	8	-0-
10	147509 X	147509	-0-	-0-	-0-	107599	3	39910	9	Y	36282	36217	0	65	8	-0-
11	116438 X	116438	-0-	-0-	-0-	85528	3	30910	9	Y	28100	27951	0	149	8	-0-
12	127038 X	80303	-0-	-46735	-0-	59676	3	20627	9	Y	18752	18752	0			-0-
01	127038 X	107709	-0-	-19329	-0-	78746	3	28963	9	Y	26330	25788	0	542	8	-0-
02	133728 X	94645	-0-	-39083	-0-	69833	3	24812	9	Y	22556	21887	0	669	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

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

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

09	63000 X	53855	-0-	-9145	-0-	41881	3	11974	9	N	10885	10400	0	485	8	-0-
10	65100 X	41848	-0-	-23252	-0-	32077	3	9771	9	N	8883	8548	0	335	8	-0-
11	63000 X	49563	-0-	-13437	-0-	39836	3	9727	9	N	8843	8564	0	279	8	-0-
12	65100 X	41339	-0-	-23761	-0-	32676	3	8663	9	N	7875	7618	0	257	8	-0-
01	55645 X	28847	-0-	-26798	-0-	22575	3	6272	9	N	5702	5550	0	152	8	-0-
02	50260 X	28055	-0-	-22205	-0-	22137	3	5918	9	N	5380	5140	0	5	5	-0-
												235	8			

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	90588	-0-	90588	90588	68949	3	21639	9	N	19672	19352	0	320	8	-0-
01	14B2 EXT	71950	-0-	71950	162538	56580	3	15370	9	N	13973	13733	0	240	8	-0-
02	14B2 EXT	37980	-0-	37980	200518	29030	3	8950	9	N	8136	7869	0	2	5	-0-
												265	8			

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

09	77135 X	77135	-0-	-0-	-0-	58061	3	19074	9	N	17340	17200	0	140	8	-0-
10	65167 X	65167	-0-	-0-	-0-	49738	3	15429	9	N	14026	13827	0	199	8	-0-
11	56029 X	56029	-0-	-0-	-0-	42676	3	13353	9	N	12139	11961	0	178	8	-0-
12	89473 X	89473	-0-	-0-	-0-	66732	3	22741	9	N	20674	20269	0	405	8	-0-
01	80393 X	80393	-0-	-0-	-0-	61969	3	18424	9	N	16749	16414	0	335	8	-0-
*02	69867 X	69867	-0-	-0-	-0-	50404	3	19463	9	N	17694	17152	0	542	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62135 X	62135	-0-	-0-	-0-	51343	3	10792	9	N	9811	9649	0	162	8	-0-
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	3740	3	1515	9	N	1377	1119	0	258	8	-0-
11	50922 X	50922	-0-	-0-	-0-	41832	3	9090	9	N	8264	7955	0	309	8	-0-
12	682 X	14	-0-	-668	-0-	1	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	63452 X	63452	-0-	-0-	-0-	52626	3	10826	9	N	9842	9461	0	381	8	-0-
*02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	76170	3	14674	9	N	13340	12511	0	829	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

09	103980 X	78300	-0-	-25680	-0-	59787	3	18513	9	N	16830	16538	0	292	8	-0-
10	107446 X	63096	-0-	-44350	-0-	51336	3	11760	9	N	10691	10375	0	316	8	-0-
11	103980 X	57600	-0-	-46380	-0-	47889	3	9711	9	N	8828	8684	0	144	8	-0-
12	107446 X	71819	-0-	-35627	-0-	56017	3	15802	9	N	14365	14117	0	248	8	-0-
01	94488 X	62430	-0-	-32058	-0-	48921	3	13509	9	N	12281	12081	0	200	8	-0-
*02	77877 X	77877	-0-	-0-	-0-	61392	3	16485	9	N	14986	14532	0	3	5	-0-
												451	8			

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

09	86186 X	86186	-0-	-0-	-0-	67025	3	19161	9	N	17419	17021	0	398	8	-0-
10	93096 X	93096	-0-	-0-	-0-	71965	3	21131	9	N	19210	18804	0	406	8	-0-
11	60600 X	56518	-0-	-4082	-0-	44453	3	12065	9	N	10968	10806	0	162	8	-0-
12	105846 X	105846	-0-	-0-	-0-	83020	3	22826	9	N	20751	20320	0	431	8	-0-
01	69636 X	69636	-0-	-0-	-0-	55435	3	14201	9	N	12910	12534	0	376	8	-0-
*02	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	52161	3	14478	9	N	13162	12681	0	481	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

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

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

09	24120 X	23499	-0-	-621	-0-	17264	2	212	4	N	5475	5184	0	289	8	25
						6023	9									
10	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	29409	2	312	4	N	6879	6829	0	12	8	63
						7567	9									
11	26700 X	26255	-0-	-445	-0-	20444	2	254	4	N	5052	5029	0	51	8	35
						5557	9									
12	27590 X	15002	-0-	-12588	-0-	11613	2	137	4	N	2956	2934	0	22	8	35
						3252	9									
01	37293 X	25249	-0-	-12044	-0-	18977	2	259	4	N	5466	5406	0	49	8	44
						6013	9									
02	33684 X	24032	-0-	-9652	-0-	18806	2	215	4	N	4555	4526	0	21	8	52
						5011	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

09	96210 X	88966	-0-	-7244	-0-	65369	3	23597	9	N	21452	21038	0	414	8	-0-
10	122977 X	90106	-0-	-32871	-0-	67219	3	22887	9	N	20806	20337	0	469	8	-0-
11	119010 X	83231	-0-	-35779	-0-	61942	3	21289	9	N	19354	19132	0	222	8	-0-
12	122977 X	93047	-0-	-29930	-0-	70318	3	22729	9	N	20663	20277	0	386	8	-0-
01	106826 X	65903	-0-	-40923	-0-	49363	3	16540	9	N	15036	14776	0	260	8	-0-
*02	90549 X	90549	-0-	-0-	-0-	66790	3	23759	9	N	21599	20912	0	1	5	-0-
												686	8			

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

09	87820 X	87820	-0-	-0-	-0-	65592	3	913	4	Y	19377	19310	0	58	8	95
						21315	9									
10	115952 X	115952	-0-	-0-	-0-	84854	3	1280	4	Y	27107	26918	0	36	8	248
						29818	9									
11	87788 X	87788	-0-	-0-	-0-	66604	3	891	4	Y	18448	18466	0	103	8	127
						20293	9									
12	79732 X	38094	-0-	-41638	-0-	32512	3	259	4	Y	4839	4859	0	50	8	57
						5323	9									
01	84573 X	84573	-0-	-0-	-0-	65945	3	829	4	Y	16181	15926	0	179	8	130
						17799	9									
02	104720 X	69998	-0-	-34722	-0-	53570	3	720	4	Y	14280	14192	0	55	8	163
						15708	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

09	82104 X	82104	-0-	-0-	-0-	62665	3	19439	9	N	17672	17003	1	267	8	538
10	68944 X	58280	-0-	-10664	-0-	44786	3	13494	9	N	12267	12378	1	334	8	93
11	70800 X	51574	-0-	-19226	-0-	39228	3	12346	9	N	11224	10880	1	197	8	240
12	84847 X	71628	-0-	-13219	-0-	54773	3	16855	9	N	15323	15111	1	192	8	260
01	84847 X	37375	-0-	-47472	-0-	28649	3	8726	9	N	7933	7927	1	145	8	121
02	76636 X	50669	-0-	-25967	-0-	38386	3	12283	9	N	11166	10754	1	7	5	150
												376	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73320	X	6585	-0-	-66735	-0-	4570	3	2015	9	Y	1832	1841	0	16	8	-0-
10	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	12713	3	5484	9	Y	4985	4980	0	5	8	-0-
11	23820	X	1210	-0-	-22610	-0-	758	3	452	9	Y	411	410	0	1	8	-0-
12	84208	X	84208	-0-	-0-	-0-	59298	3	24910	9	Y	22645	22572	0	73	8	-0-
01	129308	X	129308	-0-	-0-	-0-	92173	3	37135	9	Y	33759	33699	0	60	8	-0-
*02	113335	X	113335	-0-	-0-	-0-	80804	3	32531	9	Y	29574	29532	0	42	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

09	98220	X	53010	-0-	-45210	-0-	39802	3	13208	9	N	12007	11754	0	253	8	-0-
10	101494	X	60448	-0-	-41046	-0-	46490	3	13958	9	N	12689	12327	0	362	8	-0-
11	98220	X	78595	-0-	-19625	-0-	59601	3	18994	9	N	17267	17033	0	234	8	-0-
12	101494	X	79046	-0-	-22448	-0-	58243	3	20803	9	N	18912	18562	0	350	8	-0-
01	92752	X	85113	-0-	-7639	-0-	62755	3	22358	9	N	20325	20006	0	319	8	-0-
02	73360	X	53982	-0-	-19378	-0-	40001	3	13981	9	N	12710	12238	0	472	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

09	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	45121	3	14708	9	N	13371	13270	0	96	8	65
10	55552	X	45248	-0-	-10304	-0-	33265	3	11983	9	N	10894	10818	0	42	8	99
11	53760	X	45103	-0-	-8657	-0-	34334	3	10769	9	N	9790	9689	0	133	8	67
12	55552	X	49184	-0-	-6368	-0-	36088	3	13096	9	N	11905	11706	0	182	8	84
01	55552	X	40806	-0-	-14746	-0-	31827	3	8979	9	N	8163	8023	0	159	8	65
02	50176	X	37709	-0-	-12467	-0-	28834	3	8875	9	N	8068	7971	0	71	8	91

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

09	130000	X	130000	-0-	-0-	-0-	95516	3	34484	9	N	31349	31071	0	278	8	-0-
10	139943	X	139943	-0-	-0-	-0-	104324	3	35619	9	N	32381	32078	0	303	8	-0-
11	113292	X	113292	-0-	-0-	-0-	86257	3	27035	9	N	24577	24510	0	67	8	-0-
12	119017	X	119017	-0-	-0-	-0-	91141	3	27876	9	N	25342	25342	0			-0-
01	111883	X	111883	-0-	-0-	-0-	85741	3	26142	9	N	23765	23353	0	412	8	-0-
02	91364	X	77141	-0-	-14223	-0-	59286	3	17855	9	N	16232	15765	0	467	8	-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	-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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	-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-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29860 X	29860	-0-	-0-	-0-	20784	3	9076	9	N	8251	8047	0	204	8	-0-
12	38174 X	38174	-0-	-0-	-0-	27222	3	10952	9	N	9956	9659	0	297	8	-0-
01	42035 X	42035	-0-	-0-	-0-	32860	3	9175	9	N	8341	7929	0	385	8	65
*02	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	27670	3	8254	9	N	7504	7366	0	119	8	84

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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-

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
09	80400 X	208	-0-	-80192	-0-	8	4	200	9	Y	182	204	0	1	8	1
10	69378 X	54266	-0-	-15112	-0-	44195	3	405	4	Y	8787	8691	0	17	8	80
						9666	9									
11	67140 X	58965	-0-	-8175	-0-	38288	3	764	4	Y	18103	18019	0	39	8	125
						19913	9									
12	64480 X	29242	-0-	-35238	-0-	24492	3	194	4	Y	4142	4185	0	33	8	49
						4556	9									
01	60171 X	56209	-0-	-3962	-0-	42692	3	588	4	Y	11754	11561	0	144	8	95
						12929	9									
02	55048 X	46933	-0-	-8115	-0-	35154	3	539	4	Y	10218	10119	0	78	8	116
						11240	9									

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	38082	-0-	38082	38082	30132	3	7950	9	N	7227	7227	0			-0-
12	14B2 EXT	106758	-0-	106758	144840	86941	3	19817	9	N	18015	18014	0	1	8	-0-
01	14B2 EXT	92496	-0-	92496	237336	75262	3	17234	9	N	15667	15405	0	262	8	-0-
02	14B2 EXT	69484	-0-	69484	306820	56528	3	12956	9	N	11778	11398	0	3	5	-0-
												377	8			

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

09	188430 X	100966	-0-	-87464	-0-	79607	3	21359	9	Y	19417	19331	0	86	8	-0-
10	194711 X	135508	-0-	-59203	-0-	107573	3	27935	9	Y	25395	25343	0	52	8	-0-
11	85357 X	85357	-0-	-0-	-0-	68755	3	16602	9	Y	15093	14991	0	102	8	-0-
12	104346 X	72997	-0-	-31349	-0-	58293	3	14704	9	Y	13367	13248	0	119	8	-0-
01	135501 X	54448	-0-	-81053	-0-	43325	3	11123	9	Y	10112	10016	0	96	8	-0-
02	122388 X	68242	-0-	-54146	-0-	54552	3	13690	9	Y	12445	12400	0	45	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
09	109500 X	49209	-0-	-60291	-0-	37944	3	438	4	N	9843	9886	0	38	8	-0-
						10827	9									
10	129115 X	9923	-0-	-119192	-0-	7610	3	96	4	N	2015	2010	0	5	8	-0-
						2217	9									
11	124950 X	-0-	-0-	-124950	-0-					N	1	1	8			-0-
12	129115 X	116753	-0-	-12362	-0-	90111	3	1130	4	N	23193	23039	0	154	8	-0-
						25512	9									
01	138249 X	138249	-0-	-0-	-0-	107467	3	1333	4	N	26772	26511	0	261	8	-0-
						29449	9									
*02	129328 X	129328	-0-	-0-	-0-	100801	3	1234	4	N	24812	24722	0	90	8	-0-
						27293	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

09	123870 X	51827	-0-	-72043	-0-	40082	3	11745	9	N	10677	10723	0	32	8	-0-
10	130324 X	9403	-0-	-120921	-0-	7263	3	2140	9	N	1945	1939	0	6	8	-0-
11	126120 X	-0-	-0-	-126120	-0-					N	-0-					-0-
12	130324 X	88342	-0-	-41982	-0-	67934	3	20408	9	N	18553	18432	0	121	8	-0-
01	128166 X	128166	-0-	-0-	-0-	99984	3	28182	9	N	25620	25388	0	232	8	-0-
*02	120892 X	120892	-0-	-0-	-0-	95226	3	25666	9	N	23333	23252	0	81	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	95873	-0-	95873	95873	57520	3	38353	9	N	34866	34776	0	90	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

09	175950 X	135150	-0-	-40800	-0-	103459	3	31691	9	Y	28810	28692	0	118	8	-0-
10	139929 X	139929	-0-	-0-	-0-	108170	3	31759	9	Y	28872	28823	0	49	8	-0-
11	113542 X	113542	-0-	-0-	-0-	87670	3	25872	9	Y	23520	23378	0	142	8	-0-
12	139655 X	86685	-0-	-52970	-0-	66260	3	20425	9	Y	18568	18444	0	124	8	-0-
01	139934 X	75169	-0-	-64765	-0-	57569	3	17600	9	Y	16000	15856	0	144	8	-0-
02	126392 X	72669	-0-	-53723	-0-	55921	3	16748	9	Y	15225	15174	0	51	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

09	9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	4557	2	96	4	Y	1902	1879	0	22	8	9
						2092	9									
10	10354 X	8349	-0-	-2005	-0-	5737	2	102	4	Y	2282	2273	0	8	8	10
						2510	9									
11	9570 X	5680	-0-	-3890	-0-	3365	2	83	4	Y	2029	2029	0	2	8	8
						2232	9									
12	8773 X	4571	-0-	-4202	-0-	1892	2	104	4	Y	2341	2343	0			6
						2575	9									
01	8773 X	6552	-0-	-2221	-0-	2773	2	148	4	Y	3301	3289	0	7	8	11
						3631	9									
02	7532 X	6338	-0-	-1194	-0-	3107	2	130	4	Y	2819	2814	0	7	8	9
						3101	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184980	X	84066	-0-	-100914	-0-	73805	3	10261	9	Y	9328	9242	0	86	8	-0-
10	55808	X	55808	-0-	-0-	-0-	49041	3	6767	9	Y	6152	6126	0	26	8	-0-
11	107424	X	107424	-0-	-0-	-0-	95098	3	12326	9	Y	11205	11035	0	170	8	-0-
12	86862	X	64828	-0-	-22034	-0-	56558	3	8270	9	Y	7518	7412	0	106	8	-0-
01	86862	X	63980	-0-	-22882	-0-	55838	3	8142	9	Y	7402	7267	0	135	8	-0-
02	100268	X	82011	-0-	-18257	-0-	71588	3	10423	9	Y	9475	9413	0	62	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

09	129540	X	109393	-0-	-20147	-0-	80243	3	29150	9	Y	26500	26418	0	82	8	-0-
10	141991	X	141991	-0-	-0-	-0-	105388	3	36603	9	Y	33275	33230	0	45	8	-0-
11	104192	X	104192	-0-	-0-	-0-	77085	3	27107	9	Y	24643	24525	0	118	8	-0-
12	113026	X	84924	-0-	-28102	-0-	62442	3	22482	9	Y	20438	20326	0	112	8	-0-
01	133858	X	72716	-0-	-61142	-0-	53298	3	19418	9	Y	17653	17526	0	127	8	-0-
02	120120	X	73980	-0-	-46140	-0-	55053	3	18927	9	Y	17206	17159	0	47	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

09	134040	X	120533	-0-	-13507	-0-	88831	3	31702	9	Y	28820	28726	0	94	8	-0-
10	130571	X	130571	-0-	-0-	-0-	97399	3	33172	9	Y	30156	30108	0	48	8	-0-
11	108253	X	108253	-0-	-0-	-0-	80601	3	27652	9	Y	25138	25006	0	132	8	-0-
12	124558	X	82197	-0-	-42361	-0-	61267	3	20930	9	Y	19027	18889	0	138	8	-0-
01	130572	X	70505	-0-	-60067	-0-	52214	3	18291	9	Y	16628	16491	0	137	8	-0-
02	115108	X	61771	-0-	-53337	-0-	46053	3	15718	9	Y	14289	14242	0	47	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

09	141240	X	112586	-0-	-28654	-0-	87932	3	24654	9	Y	22413	22330	0	83	8	-0-
10	142830	X	142830	-0-	-0-	-0-	111809	3	31021	9	Y	28201	28145	0	56	8	-0-
11	121960	X	121960	-0-	-0-	-0-	95498	3	26462	9	Y	24056	23922	0	134	8	-0-
12	116343	X	90673	-0-	-25670	-0-	70880	3	19793	9	Y	17994	17874	0	120	8	-0-
01	142817	X	78590	-0-	-64227	-0-	61314	3	17276	9	Y	15705	15573	0	132	8	-0-
02	128996	X	75693	-0-	-53303	-0-	59272	3	16421	9	Y	14928	14880	0	48	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

09	143940	X	121300	-0-	-22640	-0-	90483	3	30817	9	Y	28015	27924	0	91	8	-0-
10	87104	X	87104	-0-	-0-	-0-	64557	3	22547	9	Y	20497	20393	0	104	8	-0-
11	126611	X	126611	-0-	-0-	-0-	97045	3	29566	9	Y	26878	26630	0	248	8	-0-
12	125333	X	83054	-0-	-42279	-0-	63288	3	19766	9	Y	17969	17862	0	107	8	-0-
01	125333	X	48712	-0-	-76621	-0-	37095	3	11617	9	Y	10561	10413	0	148	8	-0-
02	118160	X	71235	-0-	-46925	-0-	54649	3	16586	9	Y	15078	15017	0	61	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

09	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	18016	2	297	4	Y	5437	5297	1	32	8	303
							5981	9									
10	32643	X	29422	-0-	-3221	-0-	22916	2	316	4	Y	5627	5420	1	74	8	436
							6190	9									
11	31590	X	21511	-0-	-10079	-0-	16991	2	232	4	Y	3898	4032	1	193	8	109
							4288	9									
12	32643	X	32516	-0-	-127	-0-	25645	2	364	4	Y	5915	5787	1	188	8	49
							6507	9									
01	32790	X	32790	-0-	-0-	-0-	26107	2	338	4	Y	5768	5599	1	105	8	113
							6345	9									
02	26572	X	25188	-0-	-1384	-0-	20076	2	260	4	Y	4411	4344	1	37	8	143
							4852	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166020	X	111313	-0-	-54707	-0-	90011	3	21302	9	Y	19365	19284	0	81	8	-0-
10	171554	X	153087	-0-	-18467	-0-	124136	3	28951	9	Y	26319	26254	0	65	8	-0-
11	116116	X	116116	-0-	-0-	-0-	95566	3	20550	9	Y	18682	18545	0	137	8	-0-
12	115010	X	105661	-0-	-9349	-0-	87166	3	18495	9	Y	16814	16662	0	152	8	-0-
01	153078	X	77994	-0-	-75084	-0-	63670	3	14324	9	Y	13022	12903	0	119	8	-0-
02	138264	X	95383	-0-	-42881	-0-	78186	3	17197	9	Y	15634	15570	0	64	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

09	109558	X	109558	-0-	-0-	-0-	109441	3	117	9	Y	106	106	8			-0-
10	51924	X	51924	-0-	-0-	-0-	51894	3	30	9	Y	27	27	8			-0-
11	85058	X	85058	-0-	-0-	-0-	84917	3	141	9	Y	128	128	8			-0-
12	77810	X	66039	-0-	-11771	-0-	65916	3	123	9	Y	112	112	8			-0-
01	77810	X	37462	-0-	-40348	-0-	37386	3	76	9	Y	69	69	8			-0-
*02	114213	X	114213	-0-	-0-	-0-	114099	3	114	9	Y	104	104	8			-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

09	0	W	-0-	-0-	-0-	213916					N	362	362	0			-0-
10	0	W	133598	-0-	133598	347514	111514	3	22084	9	N	20076	20013	0	63	8	-0-
11	485405	X	137891	-0-	-347514	-0-	113872	3	24019	9	N	21835	21642	0	193	8	-0-
12	105322	X	105322	-0-	-0-	-0-	86234	3	19088	9	N	17353	17202	0	151	8	-0-
01	133610	X	69220	-0-	-64390	-0-	57703	3	11517	9	N	10470	10303	0	167	8	-0-
02	128688	X	119803	-0-	-8885	-0-	98203	3	21600	9	N	19636	19560	0	76	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

09	0	W	137204	-0-	137204	219849	106326	3	30878	9	Y	28071	27966	0	105	8	-0-
10	0	W	54917	-0-	54917	274766	42367	3	12550	9	Y	11409	11381	0	28	8	-0-
11	397266	X	122500	-0-	-274766	-0-	95913	3	26587	9	Y	24170	24001	0	169	8	-0-
12	140740	X	75762	-0-	-64978	-0-	58474	3	17288	9	Y	15716	15602	0	114	8	-0-
01	140740	X	68508	-0-	-72232	-0-	52558	3	15950	9	Y	14500	14377	0	123	8	-0-
02	128044	X	84747	-0-	-43297	-0-	65625	3	19122	9	Y	17384	17321	0	63	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

09	161370	X	80058	-0-	-81312	-0-	79939	3	119	9	Y	108	108	8			-0-
10	166749	X	97781	-0-	-68968	-0-	97714	3	67	9	Y	61	61	8			-0-
11	74424	X	74424	-0-	-0-	-0-	74266	3	158	9	Y	144	144	8			-0-
12	82739	X	65662	-0-	-17077	-0-	65508	3	154	9	Y	140	140	8			-0-
01	97774	X	48118	-0-	-49656	-0-	47985	3	133	9	Y	121	121	8			-0-
02	88312	X	53473	-0-	-34839	-0-	53409	3	64	9	Y	58	58	8			-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		19096	-0-	19096	19096	13942	3	5154	9	N	4685	4529	0	156	8	-0-
01	SHUT IN		42721	-0-	42721	61817	30700	3	12021	9	N	10928	10656	0	272	8	-0-
02	SHUT IN		26538	-0-	26538	88355	18545	3	7993	9	N	7266	6970	0	7	5	-0-
													289	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98340	X	-0-	-0-	-98340	-0-					N	-0-					-0-
10	101618	X	-0-	-0-	-101618	-0-					N	-0-					-0-
11	98340	X	14387	-0-	-83953	-0-	9118	3	5269	9	N	4790	4734	0	38	8	18
12	67709	X	67709	-0-	-0-	-0-	41088	3	26621	9	N	24201	24052	0	106	8	61
01	65730	X	65730	-0-	-0-	-0-	39849	3	25881	9	N	23528	23287	0	221	8	81
*02	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	27123	3	19047	9	N	17315	17163	0	181	8	52

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

09	160770	X	110800	-0-	-49970	-0-	86905	3	23895	9	Y	21723	21621	0	102	8	-0-
10	166129	X	126742	-0-	-39387	-0-	100620	3	26122	9	Y	23747	23691	0	56	8	-0-
11	160770	X	85396	-0-	-75374	-0-	68151	3	17245	9	Y	15677	15553	0	124	8	-0-
12	114483	X	79036	-0-	-35447	-0-	62846	3	16190	9	Y	14718	14591	0	127	8	-0-
01	126728	X	54568	-0-	-72160	-0-	43562	3	11006	9	Y	10005	9893	0	112	8	-0-
02	114464	X	70972	-0-	-43492	-0-	56714	3	14258	9	Y	12962	12908	0	54	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

09	103650	X	-0-	-0-	-103650	-0-					N	-0-					-0-
10	107105	X	-0-	-0-	-107105	-0-					N	-0-					-0-
11	103650	X	-0-	-0-	-103650	-0-					N	-0-					-0-
12	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	21159	3	8171	9	N	7428	7384	0	44	8	-0-
01	70018	X	70018	-0-	-0-	-0-	51110	3	18908	9	N	17189	17058	0	131	8	-0-
*02	60620	X	60620	-0-	-0-	-0-	45401	3	15219	9	N	13835	13794	0	41	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

09	128070	X	-0-	-0-	-128070	-0-					Y	-0-					-0-
10	132339	X	-0-	-0-	-132339	-0-					Y	-0-					-0-
11	128070	X	112	-0-	-127958	-0-	92	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
12	30194	X	22127	-0-	-8067	-0-	22028	3	99	9	Y	90	90	8			-0-
01	109267	X	109267	-0-	-0-	-0-	108887	3	380	9	Y	345	345	8			-0-
*02	111297	X	111297	-0-	-0-	-0-	111174	3	123	9	Y	112	112	8			-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

09	111540	X	107485	-0-	-4055	-0-	82494	3	24991	9	N	22719	22391	0	328	8	-0-
10	115258	X	51269	-0-	-63989	-0-	38795	3	12474	9	N	11340	11052	0	288	8	-0-
11	111540	X	84811	-0-	-26729	-0-	65635	3	19176	9	N	17433	17103	0	330	8	-0-
12	111073	X	106359	-0-	-4714	-0-	82431	3	23928	9	N	21753	21254	0	499	8	-0-
01	111073	X	78219	-0-	-32854	-0-	61156	3	17063	9	N	15512	15119	0	393	8	-0-
02	100324	X	51023	-0-	-49301	-0-	40919	3	10104	9	N	9185	8696	0	489	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

09	SHUT IN		17934	-0-	17934	17934	13121	3	4813	9	N	4375	3390	1	404	8	581
10	SHUT IN		121109	-0-	121109	139043	92681	3	28428	9	N	25844	24128	1	1804	8	493
11	SHUT IN		70840	-0-	70840	209883	57869	3	12971	9	N	11792	12033	1	145	8	107
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

09	0	W	13014	-0-	13014	95155	10229	2	2785	9	N	2532	2583	1	35	8	249
10	0	W	6196	-0-	6196	101351	3546	2	2650	9	N	2409	2360	1	16	8	282
11	0	W	18564	-0-	18564	119915	13772	2	4792	9	N	4356	4359	1	29	8	250
12	139464	X	19549	-0-	-119915	-0-	15411	2	4138	9	N	3762	3819	1	18	8	175
01	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	13034	2	4402	9	N	4002	3921	1	55	8	201
02	17332	X	5805	-0-	-11527	-0-	3738	2	2067	9	N	1879	1718	1	124	8	238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11264	-0-	-526	-0-	8642	2	177	4	Y	2223	2121	0	107	8	10
							2445	9									
10	DELQ PR		10685	-0-	10685	10685	7604	2	174	4	Y	2643	2607	0	35	8	11
							2907	9									
11	24919	X	14234	-0-	-10685	-0-	10677	2	177	4	Y	3073	3015	0	58	8	11
							3380	9									
12	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	11807	2	189	4	Y	3042	3040	0	5	8	8
							3346	9									
01	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	11284	2	365	4	Y	6807	6752	0	39	8	24
							7488	9									
*02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	8382	2	95	4	Y	1417	1422	0	15	8	4
							1559	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	85920	X	54869	-0-	-31051	-0-	42399	3	12470	9	N	11336	11260	0	14	8	62
12	135370	X	135370	-0-	-0-	-0-	102539	3	32831	9	N	29846	29415	0	342	8	151
01	159855	X	159855	-0-	-0-	-0-	121431	3	38424	9	N	34931	34766	0	121	8	195
*02	133622	X	133622	-0-	-0-	-0-	101390	3	32232	9	N	29302	29286	0	9	8	202

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

09	83356	X	-0-	-0-	-83356	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	96180	X	30436	-0-	-65744	-0-	16016	3	14420	9	N	13109	12626	1	46	8	437
12	99386	X	88381	-0-	-11005	-0-	66634	3	21747	9	N	19770	19770	1	106	8	331
01	99386	X	66709	-0-	-32677	-0-	50089	3	16620	9	N	15109	15206	1	48	8	186
*02	61721	X	61721	-0-	-0-	-0-	46312	3	15409	9	N	14008	14032	1	30	8	132

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

09	0		37944	-0-	37944	71782	29932	4	8012	9	N	7284	6379	1	77	8	828
10	189723	X	117941	-0-	-71782	-0-	92699	4	25242	9	N	22947	21994	1	59	8	1722
11	143310	X	81239	-0-	-62071	-0-	65463	4	15776	9	N	14342	15961	1	103	8	-0-
12	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
01	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-
02	106540	X	53144	-0-	-53396	-0-	40736	3	12408	9	N	11280	11214	0	66	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

09	0		-0-	-0-	-0-	14884					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	14884					N	-0-					-0-
11	81956	X	67072	-0-	-14884	-0-	49107	3	17965	9	N	16332	16332	0			-0-
12	90644	X	60475	-0-	-30169	-0-	45071	3	15404	9	N	14004	13978	0	26	8	-0-
01	90644	X	55867	-0-	-34777	-0-	40657	3	15210	9	N	13827	13806	0	21	8	-0-
02	81872	X	57016	-0-	-24856	-0-	42220	3	14796	9	N	13451	13355	0	96	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

09	0		-0-	-0-	-0-	44478					Y	285	285	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	44478					Y	-0-					-0-
11	152469	X	55385	-0-	-97084	-0-	40003	3	15382	9	Y	13984	13984	0			-0-
12	175057	X	34353	-0-	-140704	-0-	24870	3	9483	9	Y	8621	8612	0	9	8	-0-
01	175057	X	120596	-0-	-54461	-0-	88268	3	32328	9	Y	29389	29355	0	34	8	-0-
02	158116	X	112453	-0-	-45663	-0-	83162	3	29291	9	Y	26628	26501	0	127	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 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
11	26892	X	21133	-0-	-5759	-0-	14680	4	6453	9	N	5866	5439	1	427	8	-0-
12	46314	X	-0-	-0-	-46314	-0-					N	-0-					-0-
01	46314	X	18677	-0-	-27637	-0-	12169	3	6508	9	N	5916	5567	0	318	8	31
*02	100933	X	100933	-0-	-0-	-0-	67602	3	33331	9	N	30301	28952	0	1179	8	201

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

11	55264	X	NO RPT	-0-	-55264	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155744	X	NO RPT	-0-	-155744	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155744	X	NO RPT	-0-	-155744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140672	X	NO RPT	-0-	-140672	-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

*05	0		46358	-0-	46358	241504	43099	2	21	4	Y	2944	3272	1			305
							3238	9									
06	0		36693	-0-	36693	278197	34034	2	53	4	Y	2369	2151	1			523
							2606	9									
07	0		34753	-0-	34753	312950	32157	2	98	4	Y	2271	2359	1			435
							2498	9									
*08	344643	X	31693	-0-	-312950	-0-	29596	2	97	4	Y	1818	1852	1			401
							2000	9									
09	62700	X	27648	-0-	-35052	-0-	25312	2	132	4	Y	2004	1837	1			568
							2204	9									
10	64790	X	23712	-0-	-41078	-0-	22027	2	82	4	Y	1457	1478	1			547
							1603	9									
11	62700	X	26067	-0-	-36633	-0-	24093	2	109	4	Y	1695	1750	1			492
							1865	9									
12	64790	X	36606	-0-	-28184	-0-	35199	2	135	4	Y	1156	1442	1			206
							1272	9									
*01	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	34701	2	133	4	Y	1462	949	1			719
							1608	9									
*02	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	31081	2	117	4	Y	1371	1332	1			758
							1508	9									

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

09	163320	X	52494	-0-	-110826	-0-	1574	1	44190	2	Y	5839	5842	0			74
							307	4	6423	9							
10	168764	X	48962	-0-	-119802	-0-	1609	1	39250	2	Y	5638	5582	0			130
							1901	4	6202	9							
11	163320	X	44614	-0-	-118706	-0-	1503	1	34914	2	Y	5014	5048	0			96
							2682	4	5515	9							
*12	168764	X	44957	-0-	-123807	-0-	1700	1	37569	2	Y	4837	4817	0			116
							367	4	5321	9							
01	54219	X	42449	-0-	-11770	-0-	1836	1	35432	2	Y	4522	4527	0			111
							207	4	4974	9							
02	48972	X	39893	-0-	-9079	-0-	2233	1	33216	2	Y	3240	3200	0			151
							880	4	3564	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	559267	X	50272	-0-	-508995	-0-	1247	1	40919	2	Y	7224	7183	0			149
							160	4	7946	9							
09	135060	X	40759	-0-	-94301	-0-	1409	1	32913	2	Y	5746	5792	0			103
							116	4	6321	9							
10	139562	X	39938	-0-	-99624	-0-	1465	1	31747	2	Y	5393	5382	0			114
							794	4	5932	9							
11	135060	X	36295	-0-	-98765	-0-	1588	1	29007	2	Y	4803	4845	0			72
							417	4	5283	9							
12	139562	X	36258	-0-	-103304	-0-	1770	1	29264	2	Y	4598	4589	0			81
							166	4	5058	9							
01	50189	X	32815	-0-	-17374	-0-	1701	1	26590	2	Y	4097	4102	0			76
							17	4	4507	9							
02	38024	X	24443	-0-	-13581	-0-	1657	1	19656	2	Y	2845	2833	0			88
							3130	9									

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

09	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					Y	-0-					281
10	96162	X	-0-	-0-	-96162	-0-					Y	-0-					281
11	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					Y	-0-					281
12	96162	X	-0-	-0-	-96162	-0-					Y	-0-					281
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

09	0	W	353	-0-	353	312910	45	1	298	4	N	9	158	1			4
							10	9									
10	0	W	1210	-0-	1210	314120	78	1	572	2	N	-0-	4	1			-0-
							560	4									
11	0	W	2583	-0-	2583	316703	97	1	2455	2	N	-0-					-0-
							31	4									
12	0	W	3048	-0-	3048	319751	126	1	2888	2	N	-0-					-0-
							34	4									
*01	325628	X	5877	-0-	-319751	-0-	157	1	5699	2	N	-0-					-0-
							21	4									
*02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	134	1	8776	2	N	748	339	1			409
							11	4	823	9							

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

09	111660	X	38517	-0-	-73143	-0-	1328	1	30476	2	Y	5867	5860	0			74
							259	4	6454	9							
10	115382	X	37795	-0-	-77587	-0-	1342	1	27851	2	Y	6378	6305	0			147
							1586	4	7016	9							
11	111660	X	33954	-0-	-77706	-0-	1081	1	24855	2	Y	5535	5576	0			106
							1929	4	6089	9							
*12	115382	X	31644	-0-	-83738	-0-	1321	1	23960	2	Y	5525	5499	0			132
							285	4	6078	9							
01	39773	X	21214	-0-	-18559	-0-	797	1	16651	2	Y	3342	3392	0			82
							90	4	3676	9							
*02	44125	X	44125	-0-	-0-	-0-	1817	1	33382	2	Y	7464	7198	0			348
							716	4	8210	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	336213	X	10739	-0-	-325474	-0-	280	1	8324	2	Y	1908	1937	0			39
							36	4	2099	9							
09	73860	X	27358	-0-	-46502	-0-	930	1	20458	2	Y	5357	5300	0			96
							77	4	5893	9							
10	76322	X	24589	-0-	-51733	-0-	949	1	17002	2	Y	5566	5544	0			118
							515	4	6123	9							
11	73860	X	19984	-0-	-53876	-0-	930	1	13216	2	Y	5085	5127	0			76
							244	4	5594	9							
12	76322	X	21743	-0-	-54579	-0-	1037	1	15294	2	Y	4832	4823	0			85
							97	4	5315	9							
*01	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	1202	1	18446	2	Y	4609	4609	0			85
							12	4	5070	9							
02	25508	X	24176	-0-	-1332	-0-	1461	1	18379	2	Y	3942	3905	0			122
							4336	9									

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

09	49140	X	-0-	-0-	-49140	-0-					N	-0-					-0-
10	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-					-0-
11	49140	X	-0-	-0-	-49140	-0-					N	-0-					-0-
12	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

09	336013	X	5873	-0-	-330140	-0-	53	1	4309	2	N	1058	907	1			452
							347	4	1164	9							
10	55149	X	19585	-0-	-35564	-0-	160	1	15104	2	N	1019	711	1			760
							3200	4	1121	9							
11	53370	X	19770	-0-	-33600	-0-	194	1	17926	2	N	1443	1422	1			781
							63	4	1587	9							
12	55149	X	18521	-0-	-36628	-0-	234	1	16781	2	N	1312	1019	1			1074
							63	4	1443	9							
01	55149	X	22187	-0-	-32962	-0-	235	1	20649	2	N	1150	1265	1			959
							38	4	1265	9							
02	18452	X	14093	-0-	-4359	-0-	163	1	12700	2	N	1084	1450	1			593
							38	4	1192	9							

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

09	0		85233	-0-	85233	527831	2637	1	74043	2	Y	7308	7400	0			93
							514	4	8039	9							
10	601548	X	73717	-0-	-527831	-0-	2219	1	61947	2	Y	6298	6246	0			145
							2623	4	6928	9							
11	150870	X	61186	-0-	-89684	-0-	1996	1	50066	2	Y	5055	5103	0			97
							3563	4	5561	9							
12	155899	X	60515	-0-	-95384	-0-	2328	1	52354	2	Y	4845	4826	0			116
							503	4	5330	9							
01	155899	X	38252	-0-	-117647	-0-	1501	1	33297	2	Y	2985	3028	0			73
							170	4	3284	9							
02	135212	X	5677	-0-	-129535	-0-	407	1	4865	2	Y	223	286	0			10
							160	4	245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		59980	-0-	59980	578482	1750	1	47575	2	Y	7299	7096	0	62	1	158
							2626	4	8029	9							
10	681421	X	102939	-0-	-578482	-0-	2798	1	75973	2	Y	11347	11283	0			222
							11686	4	12482	9							
11	184680	X	74847	-0-	-109833	-0-	2740	1	62190	2	Y	8492	8460	0			254
							576	4	9341	9							
12	190836	X	79466	-0-	-111370	-0-	2528	1	56061	2	Y	7797	7972	0			79
							12300	4	8577	9							
01	190836	X	73601	-0-	-117235	-0-	2454	1	55252	2	Y	6645	6639	0			85
							8585	4	7310	9							
02	170632	X	54927	-0-	-115705	-0-	2452	1	46184	2	Y	4614	4650	0			49
							1216	4	5075	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7618	-0-	7618	359952	268	1	5412	2	Y	1397	1359	0	12	1	30
							401	4	1537	9							
10	407454	X	47502	-0-	-359952	-0-	1542	1	30167	2	Y	8500	8364	0			166
							6443	4	9350	9							
11	167910	X	74352	-0-	-93558	-0-	2725	1	55274	2	Y	14345	14083	0			428
							573	4	15780	9							
12	173507	X	72028	-0-	-101479	-0-	2169	1	45390	2	Y	12648	12948	0			128
							10556	4	13913	9							
01	173507	X	74150	-0-	-99357	-0-	2257	1	50637	2	Y	12145	12118	0			155
							7896	4	13360	9							
02	116480	X	63929	-0-	-52551	-0-	2559	1	48200	2	Y	10818	10858	0			115
							1270	4	11900	9							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		48231	-0-	48231	473300	1179	1	38427	2	Y	7703	7714	0			159
							152	4	8473	9							
09	0		40027	-0-	40027	513327	1264	1	31805	2	Y	6231	6279	0			111
							104	4	6854	9							
*10	551704	X	38377	-0-	-513327	-0-	1327	1	29895	2	Y	5850	5837	0			124
							720	4	6435	9							
11	108210	X	35015	-0-	-73195	-0-	1435	1	27428	2	Y	5251	5296	0			79
							376	4	5776	9							
12	111817	X	35191	-0-	-76626	-0-	1596	1	28019	2	Y	4934	4926	0			87
							149	4	5427	9							
01	111817	X	31457	-0-	-80360	-0-	1559	1	25130	2	Y	4321	4328	0			80
							15	4	4753	9							
02	100996	X	27308	-0-	-73688	-0-	1821	1	21559	2	Y	3571	3541	0			110
							3928	9									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		70603	-0-	70603	384735	1702	1	55849	2	Y	11666	11496	0			241
							219	4	12833	9							
09	0		56293	-0-	56293	441028	1573	1	44601	2	Y	9081	9160	0			162
							130	4	9989	9							
*10	492772	X	51744	-0-	-441028	-0-	1557	1	40267	2	Y	8250	8237	0			175
							845	4	9075	9							
11	108960	X	47719	-0-	-61241	-0-	1763	1	37608	2	Y	7168	7235	0			108
							463	4	7885	9							
12	112592	X	45991	-0-	-66601	-0-	1849	1	36578	2	Y	6719	6708	0			119
							173	4	7391	9							
01	112592	X	43677	-0-	-68915	-0-	1821	1	35308	2	Y	5936	5945	0			110
							18	4	6530	9							
02	101696	X	35282	-0-	-66414	-0-	2002	1	28013	2	Y	4788	4750	0			148
							5267	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		65180	-0-	65180	376670	1576	1	51223	2	Y	11071	10891	0			228
							203	4	12178	9							
09	0		53903	-0-	53903	430573	1522	1	42612	2	Y	8767	8839	0			156
							125	4	9644	9							
*10	479386	X	48813	-0-	-430573	-0-	1571	1	37856	2	Y	7758	7749	0			165
							852	4	8534	9							
11	104400	X	43237	-0-	-61163	-0-	1694	1	34550	2	Y	5954	6030	0			89
							444	4	6549	9							
12	107880	X	43593	-0-	-64287	-0-	1921	1	35521	2	Y	5428	5421	0			96
							180	4	5971	9							
01	107880	X	40202	-0-	-67678	-0-	1854	1	32028	2	Y	5729	5719	0			106
							18	4	6302	9							
02	97440	X	33719	-0-	-63721	-0-	1955	1	26727	2	Y	4579	4544	0			141
							5037	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

*08	0		128433	-0-	128433	605436	3400	1	111386	2	Y	12009	11830	0			248
							437	4	13210	9							
09	0		98417	-0-	98417	703853	3006	1	85396	2	Y	8879	8969	0			158
							248	4	9767	9							
10	0		88872	-0-	88872	792725	2699	1	75779	2	Y	8118	8104	0			172
							1464	4	8930	9							
*11	869735	X	77010	-0-	-792725	-0-	2563	1	65930	2	Y	7131	7196	0			107
							673	4	7844	9							
12	198834	X	60635	-0-	-138199	-0-	2225	1	50744	2	Y	6780	6767	0			120
							208	4	7458	9							
01	198834	X	56836	-0-	-141998	-0-	2052	1	48040	2	Y	6113	6120	0			113
							20	4	6724	9							
02	179592	X	50250	-0-	-129342	-0-	2280	1	42456	2	Y	5013	4971	0			155
							5514	9									

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0		78086	-0-	78086	388688	2401	1	67095	2	Y	7608	7589	0			109
							221	4	8369	9							
10	0		71862	-0-	71862	460550	2203	1	60539	2	Y	7149	7143	0			115
							1256	4	7864	9							
11	519918	X	59368	-0-	-460550	-0-	1959	1	49398	2	Y	5679	5735	0			59
							1764	4	6247	9							
12	133982	X	56724	-0-	-77258	-0-	2251	1	48484	2	Y	5083	5046	0			96
							398	4	5591	9							
01	133982	X	49732	-0-	-84250	-0-	1993	1	42588	2	Y	4560	4595	0			61
							135	4	5016	9							
02	121016	X	42922	-0-	-78094	-0-	2157	1	36739	2	Y	3560	3573	0			48
							110	4	3916	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		77869	-0-	77869	586145	2187	1	61178	2	Y	13002	12920	0			186
							202	4	14302	9							
10	0		61292	-0-	61292	647437	1760	1	47432	2	Y	10087	10111	0			162
							1004	4	11096	9							
11	700668	X	53231	-0-	-647437	-0-	1637	1	41051	2	Y	8245	8322	0			85
							1473	4	9070	9							
12	131688	X	65957	-0-	-65731	-0-	2488	1	52913	2	Y	9196	9107	0			174
							440	4	10116	9							
01	131688	X	43147	-0-	-88541	-0-	1639	1	33510	2	Y	7170	7248	0			96
							111	4	7887	9							
02	118944	X	37333	-0-	-81611	-0-	1982	1	28870	2	Y	5800	5818	0			78
							101	4	6380	9							

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

*03	0		11761	-0-	11761	174693	19	1	7859	2	Y	3483	3307	1			196
							52	4	3831	9							
*04	0		2884	-0-	2884	177577	111	1	451	4	Y	2111	1349	1			958
							2322	9									
05	0		33920	-0-	33920	211497	366	1	27390	2	Y	5604	6486	1			76
							6164	9									
06	0		2568	-0-	2568	214065	2568	2			Y	-0-					76
07	0		28030	-0-	28030	242095	27032	2	998	9	Y	907	402	1			581
*08	270197	X	28102	-0-	-242095	-0-	19492	2	8610	9	Y	7827	7658	1			750
09	52710	X	19036	-0-	-33674	-0-	14122	2	4914	9	Y	4467	4376	1			841
10	54467	X	301	-0-	-54166	-0-	301	2			Y	-0-					841
11	52710	X	10436	-0-	-42274	-0-	6729	2	3707	9	Y	3370	3076	1			1135
12	54467	X	32631	-0-	-21836	-0-	23543	2	9088	9	Y	8262	8769	1			628
01	54467	X	16953	-0-	-37514	-0-	13954	2	2999	9	Y	2726	2755	1			599
02	49196	X	2842	-0-	-46354	-0-	2842	2			Y	-0-					599

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

*06	0		34717	-0-	34717	395909	854	1	29516	2	Y	3842	3667	0	197	1	138
							121	4	4226	9							
*07	0		68953	-0-	68953	464862	1202	1	60039	2	Y	6699	6745	0			92
							343	4	7369	9							
*08	0		78199	-0-	78199	543061	2055	1	67925	2	Y	7232	7175	0			149
							264	4	7955	9							
*09	0		61374	-0-	61374	604435	1881	1	53418	2	Y	5382	5435	0			96
							155	4	5920	9							
*10	659078	X	54643	-0-	-604435	-0-	1664	1	46839	2	Y	4762	4757	0			101
							902	4	5238	9							
*11	190170	X	46830	-0-	-143340	-0-	1692	1	40231	2	Y	4057	4097	0			61
							444	4	4463	9							
*12	196509	X	48527	-0-	-147982	-0-	1861	1	42249	2	Y	3857	3850	0			68
							174	4	4243	9							
*01	196509	X	43868	-0-	-152641	-0-	1671	1	38515	2	Y	3332	3338	0			62
							17	4	3665	9							
02	177492	X	37517	-0-	-139975	-0-	2021	1	32527	2	Y	2699	2678	0			83
							2969	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		29168	-0-	29168	29168	819	1	21348	2	Y	5242	4999	0			243
							1235	4	5766	9							
*06	0		109965	-0-	109965	139133	2424	1	84574	2	Y	18511	17400	0	807	1	547
							2605	4	20362	9							
*07	0		102848	-0-	102848	241981	1621	1	79170	2	Y	17544	17122	0	682	1	287
							2759	4	19298	9							
*08	0		80090	-0-	80090	322071	1954	1	62654	2	Y	13434	13482	0			239
							705	4	14777	9							
*09	0		64586	-0-	64586	386657	1820	1	51119	2	Y	10265	10374	0			130
							355	4	11292	9							
*10	443263	X	56606	-0-	-386657	-0-	1544	1	43097	2	Y	9218	9136	0			212
							1825	4	10140	9							
*11	119070	X	47335	-0-	-71735	-0-	1503	1	34593	2	Y	7778	7841	0			149
							2683	4	8556	9							
*12	123039	X	45576	-0-	-77463	-0-	1587	1	35541	2	Y	7368	7341	0			176
							343	4	8105	9							
*01	123039	X	27321	-0-	-95718	-0-	971	1	21454	2	Y	4351	4421	0			106
							110	4	4786	9							
*02	111132	X	2	-0-	-111130	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0			-0-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

*05	0		31471	-0-	31471	31471	908	1	23668	2	Y	5023	4791	0			232
							1370	4	5525	9							
*06	0		94628	-0-	94628	126099	2122	1	74052	2	Y	14703	13820	0	681	1	434
							2281	4	16173	9							
*07	0		88347	-0-	88347	214446	1407	1	68702	2	Y	14404	14057	0	545	1	236
							2394	4	15844	9							
*08	0		70519	-0-	70519	284965	1741	1	55807	2	Y	11221	11257	0			200
							628	4	12343	9							
*09	0		55456	-0-	55456	340421	1586	1	44453	2	Y	8280	8375	0			105
							309	4	9108	9							
*10	387881	X	47460	-0-	-340421	-0-	1486	1	36249	2	Y	7244	7182	0			167
							1757	4	7968	9							
*11	101640	X	40137	-0-	-61503	-0-	1400	1	29636	2	Y	6002	6054	0			115
							2499	4	6602	9							
*12	105028	X	37724	-0-	-67304	-0-	1369	1	29995	2	Y	5513	5496	0			132
							296	4	6064	9							
*01	105028	X	24360	-0-	-80668	-0-	888	1	19459	2	Y	3557	3602	0			87
							100	4	3913	9							
*02	94864	X	4343	-0-	-90521	-0-	274	1	3167	2	Y	722	775	0			34
							108	4	794	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

09	144330	X	44045	-0-	-100285	-0-	1306	1	36497	2	Y	5565	5565	0			80
							120	4	6122	9							
10	149141	X	66069	-0-	-83072	-0-	1970	1	53897	2	Y	8254	8202	0			132
							1123	4	9079	9							
11	144330	X	55467	-0-	-88863	-0-	1774	1	44728	2	Y	6698	6761	0			69
							1597	4	7368	9							
12	149141	X	60072	-0-	-89069	-0-	2338	1	50886	2	Y	5850	5808	0			111
							413	4	6435	9							
01	149141	X	51878	-0-	-97263	-0-	2020	1	43745	2	Y	5433	5471	0			73
							137	4	5976	9							
02	134708	X	44783	-0-	-89925	-0-	2333	1	37598	2	Y	4303	4318	0			58
							119	4	4733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	0		86879	-0-	86879	481190	2698	1	75451	2	Y	7710	7808	0			110
							249	4	8481	9							
10	0		72603	-0-	72603	553793	2258	1	61917	2	Y	6491	6497	0			104
							1288	4	7140	9							
11	616774	X	62981	-0-	-553793	-0-	2110	1	53048	2	Y	5385	5433	0			56
							1899	4	5924	9							
12	166656	X	53327	-0-	-113329	-0-	2274	1	45491	2	Y	4691	4658	0			89
							402	4	5160	9							
01	166656	X	45551	-0-	-121105	-0-	2095	1	38479	2	Y	4395	4425	0			59
							142	4	4835	9							
02	150528	X	40200	-0-	-110328	-0-	2201	1	33993	2	Y	3540	3551	0			48
							112	4	3894	9							

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59487	X	59487	-0-	-0-	-0-	1636	1	45746	2	Y	10867	10991	0			156
							151	4	11954	9							
10	47952	X	47952	-0-	-0-	-0-	1483	1	35361	2	Y	9329	9335	0			150
							846	4	10262	9							
11	42463	X	42463	-0-	-0-	-0-	1626	1	30590	2	Y	7985	8052	0			83
							1463	4	8784	9							
12	93651	X	46887	-0-	-46764	-0-	1918	1	36952	2	Y	6980	6931	0			132
							339	4	7678	9							
01	93651	X	40527	-0-	-53124	-0-	1553	1	31576	2	Y	6630	6673	0			89
							105	4	7293	9							
02	84588	X	33973	-0-	-50615	-0-	1767	1	26195	2	Y	5383	5400	0			72
							90	4	5921	9							

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
09	0		68645	-0-	68645	496078	2022	1	56566	2	Y	8973	9073	0			128
							187	4	9870	9							
10	0		57085	-0-	57085	553163	1785	1	45634	2	Y	7862	7864	0			126
							1018	4	8648	9							
11	604463	X	51300	-0-	-553163	-0-	1856	1	40246	2	Y	6843	6898	0			71
							1671	4	7527	9							
12	139593	X	6846	-0-	-132747	-0-	3	1	1	4	Y	6220	6173	0			118
							6842	9									
01	139593	X	52436	-0-	-87157	-0-	1995	1	43752	2	Y	5958	5996	0			80
							135	4	6554	9							
02	126084	X	44757	-0-	-81327	-0-	2159	1	37026	2	Y	4965	4978	0			67
							110	4	5462	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		71619	-0-	71619	428194	2097	1	58641	2	Y	9716	9806	0			139
							193	4	10688	9							
10	0		56022	-0-	56022	484216	1877	1	45158	2	Y	7197	7221	0			115
							1070	4	7917	9							
11	532234	X	48018	-0-	-484216	-0-	1820	1	37892	2	Y	6062	6114	0			63
							1638	4	6668	9							
12	161231	X	38056	-0-	-123175	-0-	1665	1	30325	2	Y	5247	5211	0			99
							294	4	5772	9							
01	161231	X	33922	-0-	-127309	-0-	1705	1	26543	2	Y	5054	5085	0			68
							115	4	5559	9							
02	145628	X	30238	-0-	-115390	-0-	1748	1	24012	2	Y	3990	4004	0			54
							89	4	4389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	0		94923	-0-	94923	563401	2892	1	81218	2	Y	9317	9426	0			118
							564	4	10249	9							
10	645966	X	82565	-0-	-563401	-0-	2436	1	68007	2	Y	8402	8326	0			194
							2880	4	9242	9							
11	174150	X	68559	-0-	-105591	-0-	2186	1	54725	2	Y	7042	7101	0			135
							3902	4	7746	9							
*12	179955	X	66912	-0-	-113043	-0-	2518	1	56452	2	Y	6725	6699	0			161
							544	4	7398	9							
01	179955	X	40548	-0-	-139407	-0-	1548	1	34404	2	Y	4019	4082	0			98
							175	4	4421	9							
02	162540	X	7002	-0-	-155538	-0-	366	1	5697	2	Y	723	787	0			34
							144	4	795	9							

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		65579	-0-	65579	457308	1940	1	54251	2	Y	8372	8472	0			120
							179	4	9209	9							
10	0		54282	-0-	54282	511590	1750	1	43529	2	Y	7277	7280	0			117
							998	4	8005	9							
11	0		46026	-0-	46026	557616	1779	1	36055	2	Y	5992	6047	0			62
							1601	4	6591	9							
12	610799	X	53183	-0-	-557616	-0-	2071	1	44967	2	Y	5254	5217	0			99
							366	4	5779	9							
01	139004	X	45788	-0-	-93216	-0-	1808	1	38417	2	Y	4946	4979	0			66
							122	4	5441	9							
02	125552	X	40894	-0-	-84658	-0-	2156	1	34357	2	Y	3883	3897	0			52
							110	4	4271	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		83062	-0-	83062	83062	2140	1	57110	2	Y	13526	12100	1			1426
							8933	4	14879	9							
*04	0		158544	-0-	158544	241606	4709	1	121316	2	Y	22369	660	0	22708	1	427
							7913	4	24606	9							
05	0		97418	-0-	97418	339024	2966	1	79535	2	Y	11401	11657	0			171
							2376	4	12541	9							
*06	0		40208	-0-	40208	379232	984	1	34028	2	Y	4597	4386	0	216	1	166
							139	4	5057	9							
*07	0		51652	-0-	51652	430884	889	1	44426	2	Y	5530	5620	0			76
							254	4	6083	9							
*08	0		100095	-0-	100095	530979	2610	1	86272	2	Y	9888	9760	0			204
							336	4	10877	9							
*09	0		76446	-0-	76446	607425	2335	1	66339	2	Y	6890	6971	0			123
							193	4	7579	9							
*10	0		66845	-0-	66845	674270	2032	1	57196	2	Y	5923	5920	0			126
							1102	4	6515	9							
*11	730946	X	56676	-0-	-674270	-0-	2072	1	50087	2	Y	3612	3684	0			54
							544	4	3973	9							
*12	173538	X	57343	-0-	-116195	-0-	2208	1	50349	2	Y	4163	4144	0			73
							207	4	4579	9							
01	173538	X	53135	-0-	-120403	-0-	2013	1	46557	2	Y	4132	4129	0			76
							20	4	4545	9							
02	156744	X	45102	-0-	-111642	-0-	2375	1	39131	2	Y	3269	3244	0			101
							3596	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		91442	-0-	91442	91442	2384	1	63620	2	Y	14079	12595	1			1484
							9951	4	15487	9							
*04	0		129499	-0-	129499	220941	3927	1	101175	2	Y	16180	477	0	16878	1	309
							6599	4	17798	9							
*05	0		48832	-0-	48832	269773	1498	1	40160	2	Y	5431	5659	0			81
							1200	4	5974	9							
*06	0		85341	-0-	85341	355114	2107	1	72835	2	Y	9184	8763	0	171	1	331
							297	4	10102	9							
*07	0		74890	-0-	74890	430004	1302	1	65045	2	Y	7428	7658	0			101
							372	4	8171	9							
*08	0		60906	-0-	60906	490910	1586	1	52427	2	Y	6081	6057	0			125
							204	4	6689	9							
*09	0		51071	-0-	51071	541981	1547	1	43950	2	Y	4951	4988	0			88
							128	4	5446	9							
*10	0		47356	-0-	47356	589337	1550	1	39939	2	Y	4569	4560	0			97
							841	4	5026	9							
*11	0		43245	-0-	43245	632582	1666	1	36635	2	Y	4097	4132	0			62
							437	4	4507	9							
*12	676227	X	43645	-0-	-632582	-0-	1882	1	37346	2	Y	3855	3849	0			68
							176	4	4241	9							
*01	166160	X	39803	-0-	-126357	-0-	1785	1	34274	2	Y	3387	3392	0			63
							18	4	3726	9							
02	150080	X	33853	-0-	-116227	-0-	1922	1	28930	2	Y	2728	2707	0			84
							3001	9									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

*07	0		5861	-0-	5861	5861	71	1	3795	2	Y	1359	669	0			690
							500	4	1495	9							
*08	0		142824	-0-	142824	148685	3257	1	111044	2	Y	19916	19898	0	111	1	597
							6615	4	21908	9							
*09	0		147225	-0-	147225	295910	4257	1	115722	2	Y	18962	18988	0	160	1	411
							6388	4	20858	9							
*10	0		120485	-0-	120485	416395	3243	1	88065	2	Y	14210	14344	0			277
							13546	4	15631	9							
*11	0		20153	-0-	20153	436548	774	1	17282	2	Y	1758	1983	0			52
							163	4	1934	9							
*12	479332	X	42784	-0-	-436548	-0-	1530	1	27164	2	Y	6042	6033	0			61
							7444	4	6646	9							
*01	146041	X	54045	-0-	-91996	-0-	1838	1	37015	2	Y	7965	7924	0			102
							6430	4	8762	9							
02	131908	X	66128	-0-	-65780	-0-	2933	1	55235	2	Y	5914	5953	0			63
							1455	4	6505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		47245	-0-	47245	47245	1112	1	28932	2	Y	9654	8448	0	878	1	328
							6582	4	10619	9							
*06	0		112943	-0-	112943	160188	2280	1	80950	2	Y	22509	22415	0			422
							4953	4	24760	9							
*07	0		96784	-0-	96784	256972	1481	1	74300	2	Y	18336	18523	0			235
							833	4	20170	9							
*08	0		74978	-0-	74978	331950	1797	1	58342	2	Y	13065	13030	0			270
							467	4	14372	9							
*09	0		60172	-0-	60172	392122	1677	1	46870	2	Y	10427	10548	0			149
							155	4	11470	9							
*10	0		47668	-0-	47668	439790	1475	1	35721	2	Y	8755	8764	0			140
							841	4	9631	9							
*11	0		46318	-0-	46318	486108	1747	1	34679	2	Y	7563	7625	0			78
							1573	4	8319	9							
*12	535160	X	49052	-0-	-486108	-0-	1951	1	39456	2	Y	6636	6589	0			125
							345	4	7300	9							
*01	114328	X	44561	-0-	-69767	-0-	1684	1	35645	2	Y	6471	6509	0			87
							114	4	7118	9							
02	103264	X	35637	-0-	-67627	-0-	1897	1	28222	2	Y	4928	4949	0			66
							97	4	5421	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

*07	40418	X	11786	-0-	-28632	-0-	147	1	7805	2	Y	2550	1256	0			1294
							1029	4	2805	9							
*08	187710	X	187710	-0-	-0-	-0-	4272	1	145660	2	Y	26455	26808	0	148	1	793
							8677	4	29101	9							
*09	182630	X	182630	-0-	-0-	-0-	5244	1	142532	2	Y	24534	24588	0	207	1	532
							7867	4	26987	9							
*10	178994	X	140085	-0-	-38909	-0-	3751	1	101861	2	Y	17095	17293	0			334
							15668	4	18805	9							
*11	173220	X	12569	-0-	-160651	-0-	459	1	10408	2	Y	1460	1750	0			44
							96	4	1606	9							
*12	178994	X	39142	-0-	-139852	-0-	1200	1	26148	2	Y	5413	5402	0			55
							5840	4	5954	9							
*01	178994	X	69655	-0-	-109339	-0-	2175	1	49613	2	Y	9326	9262	0			119
							7608	4	10259	9							
02	161672	X	79305	-0-	-82367	-0-	3516	1	66213	2	Y	7120	7163	0			76
							1744	4	7832	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

07	41125	X	5776	-0-	-35349	-0-	81	1	4329	2	Y	723	356	0			367
							571	4	795	9							
08	182125	X	155687	-0-	-26438	-0-	3872	1	132013	2	Y	10853	10834	0	61	1	325
							7864	4	11938	9							
09	176250	X	168692	-0-	-7558	-0-	5281	1	143554	2	Y	10848	10846	0	92	1	235
							7924	4	11933	9							
10	182125	X	161219	-0-	-20906	-0-	4682	1	127156	2	Y	8929	8990	0			174
							19559	4	9822	9							
11	176250	X	13673	-0-	-162577	-0-	533	1	12097	2	Y	846	995	0			25
							112	4	931	9							
12	182125	X	118254	-0-	-63871	-0-	3974	1	88129	2	Y	6196	6158	0			63
							19335	4	6816	9							
01	182125	X	136766	-0-	-45359	-0-	4653	1	108967	2	Y	6247	6230	0			80
							16274	4	6872	9							
02	164500	X	126828	-0-	-37672	-0-	5929	1	111665	2	Y	5721	5740	0			61
							2941	4	6293	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*07	15065	X	2831	-0-	-12234	-0-	33	1	1732	2	Y	762	375	0			387
							228	4	838	9							
*08	93403	X	78254	-0-	-15149	-0-	1704	1	58106	2	Y	13621	13524	0	76	1	408
							3461	4	14983	9							
*09	90390	X	79532	-0-	-10858	-0-	2153	1	58516	2	Y	14212	14192	0	120	1	308
							3230	4	15633	9							
*10	99896	X	99896	-0-	-0-	-0-	2492	1	67684	2	Y	17554	17519	0			343
							10411	4	19309	9							
*11	90390	X	24399	-0-	-65991	-0-	842	1	18422	2	Y	4507	4715	0			135
							177	4	4958	9							
*12	93403	X	60763	-0-	-32640	-0-	1820	1	38612	2	Y	10434	10464	0			105
							8854	4	11477	9							
*01	93403	X	65884	-0-	-27519	-0-	2041	1	45234	2	Y	10428	10400	0			133
							7138	4	11471	9							
02	84364	X	53924	-0-	-30440	-0-	2278	1	41494	2	Y	8202	8248	0			87
							1130	4	9022	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10773 - 15264

03	0		100757	-0-	100757	359763	2936	1	74669	2	Y	19144	19419	1			202
							2094	4	21058	9							
04	0		-0-	-0-	-0-	359763					Y	379	332	1			249
05	0		-0-	-0-	-0-	359763					Y	-0-	249	1			-0-
06	0		56648	-0-	56648	416411	1163	1	41285	2	Y	10613	10414	0			199
							2526	4	11674	9							
07	0		71242	-0-	71242	487653	1107	1	54994	2	Y	13198	13228	0			169
							623	4	14518	9							
08	0		28999	-0-	28999	516652	690	1	22249	2	Y	5346	5405	0			110
							179	4	5881	9							
09	0		37955	-0-	37955	554607	1032	1	28851	2	Y	7252	7258	0			104
							95	4	7977	9							
10	0		57344	-0-	57344	611951	1731	1	42503	2	Y	11021	10948	0			177
							987	4	12123	9							
*11	663599	X	51648	-0-	-611951	-0-	1750	1	37861	2	Y	9511	9590	0			98
							1575	4	10462	9							
12	120497	X	55026	-0-	-65471	-0-	2009	1	43323	2	Y	8490	8428	0			160
							355	4	9339	9							
01	120497	X	46228	-0-	-74269	-0-	1704	1	36067	2	Y	7584	7642	0			102
							115	4	8342	9							
02	108836	X	39360	-0-	-69476	-0-	1959	1	30515	2	Y	6169	6188	0			83
							100	4	6786	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

09	176970	X	NO RPT	-0-	-176970	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	182869	X	NO RPT	-0-	-182869	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	176970	X	NO RPT	-0-	-176970	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	182869	X	NO RPT	-0-	-182869	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	182869	X	NO RPT	-0-	-182869	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	165172	X	NO RPT	-0-	-165172	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	610	1	16353	3	N	6847	6878	1	2	8	10
							1675	4	7532	9							
10	51119	X	37423	-0-	-13696	-0-	610	1	23442	3	N	8847	8662	1	9	8	186
							3639	4	9732	9							
11	30180	X	25482	-0-	-4698	-0-	610	1	10599	3	N	7218	7232	1			172
							6333	4	7940	9							
12	30504	X	27930	-0-	-2574	-0-	610	1	18238	3	N	8246	8417	1	1	8	-0-
							11	4	9071	9							
01	38967	X	38967	-0-	-0-	-0-	610	1	28573	3	N	8393	8127	1	24	8	242
							552	4	9232	9							
02	33796	X	30661	-0-	-3135	-0-	304	1	22250	3	N	6732	6804	1	3	8	167
							702	4	7405	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	580	1	6253	3	N	2621	2747	1	4	8	830
							1221	4	2883	9							
10	38533	X	22198	-0-	-16335	-0-	580	1	9987	3	N	7143	7248	1			725
							3774	4	7857	9							
11	30240	X	21571	-0-	-8669	-0-	580	1	8436	3	N	2464	2266	1	1	8	922
							9845	4	2710	9							
12	31248	X	19207	-0-	-12041	-0-	580	1	11965	3	N	3280	3555	1	7	8	640
							3054	4	3608	9							
01	31248	X	7557	-0-	-23691	-0-	580	1	1061	3	N	575	481	1	26	8	708
							5283	4	633	9							
02	20132	X	3675	-0-	-16457	-0-	800	1	1505	3	N	35	36	1	1	8	706
							1331	4	39	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

*05	14B2 EXT		11992	-0-	11992	217485	1200	1	4903	3	N	5092	5121	0	1	8	97
							288	4	5601	9							
*06	231284	X	13799	-0-	-217485	-0-	1200	1	8917	3	N	3305	3160	1			242
							46	4	3636	9							
07	70308	X	28709	-0-	-41599	-0-	1200	1	21176	3	N	5531	5265	0	1	8	507
							249	4	6084	9							
08	70308	X	17417	-0-	-52891	-0-	1200	1	11223	3	N	3864	3858	0			513
							744	4	4250	9							
*09	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	1200	1	16285	3	N	5931	6018	0			426
							293	4	6524	9							
10	28706	X	21847	-0-	-6859	-0-	1200	1	15820	3	N	4078	3949	0			555
							341	4	4486	9							
11	27780	X	22645	-0-	-5135	-0-	1200	1	13501	3	N	5029	5132	0			452
							2412	4	5532	9							
12	28706	X	22715	-0-	-5991	-0-	1200	1	14503	3	N	5076	4883	0			645
							1428	4	5584	9							
01	25110	X	19819	-0-	-5291	-0-	1200	1	12355	3	N	4374	4526	0			493
							1453	4	4811	9							
02	22680	X	16373	-0-	-6307	-0-	600	1	10472	3	N	3576	3555	0			514
							1367	4	3934	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	14B2 EXT	27479	-0-	27479	214583	1200	1	19264	3	N	5350	5380	0	1	8	951
						1130	4	5885	9							
*06	229555 X	14972	-0-	-214583	-0-	1200	1	11170	3	N	2314	3033	0			232
						57	4	2545	9							
07	25420 X	19428	-0-	-5992	-0-	1200	1	14295	3	N	3423	3332	0	2	8	321
						168	4	3765	9							
08	25420 X	19705	-0-	-5715	-0-	1200	1	13737	3	N	3506	3501	0			326
						911	4	3857	9							
*09	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	1200	1	12269	3	N	2767	2808	0	1	8	284
						221	4	3044	9							
10	25420 X	23488	-0-	-1932	-0-	1200	1	16688	3	N	4764	4614	0	1	8	433
						360	4	5240	9							
11	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	1200	1	14760	3	N	3802	3890	0	2	8	343
						2636	4	4182	9							
12	22139 X	22139	-0-	-0-	-0-	1200	1	15319	3	N	3738	3596	0			485
						1508	4	4112	9							
01	23498 X	19553	-0-	-3945	-0-	1200	1	13304	3	N	3167	3276	0			376
						1565	4	3484	9							
02	21252 X	16040	-0-	-5212	-0-	750	1	10709	3	N	2894	2857	0			413
						1398	4	3183	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

09	59462 X	59462	-0-	-0-	-0-	1160	1	49691	3	N	7828	7075	1	161	8	764
						8611	9									
10	62204 X	62204	-0-	-0-	-0-	1160	1	49600	3	N	10404	10578	1	174	8	416
						11444	9									
11	48810 X	41689	-0-	-7121	-0-	1160	1	34176	3	N	5775	5800	1	153	8	238
						6353	9									
12	61442 X	44686	-0-	-16756	-0-	1160	1	35958	3	N	6880	6486	1	274	8	358
						7568	9									
*01	62217 X	42856	-0-	-19361	-0-	1160	1	36825	3	N	4428	4638	1	75	8	73
						4871	9									
02	56196 X	31503	-0-	-24693	-0-	1054	1	27825	3	N	2385	2303	1	132	8	23
						2624	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

09	80040 X	51522	-0-	-28518	-0-	1160	1	42827	3	N	6850	6191	1	93	8	915
						7535	9									
10	64006 X	64006	-0-	-0-	-0-	1160	1	53670	3	N	8342	8482	1	99	8	676
						9176	9									
11	54510 X	44685	-0-	-9825	-0-	1160	1	35843	3	N	6984	7014	1	81	8	565
						7682	9									
12	56327 X	54058	-0-	-2269	-0-	1160	1	45211	3	N	6988	6588	1	119	8	846
						7687	9									
*01	64015 X	46916	-0-	-17099	-0-	1160	1	36066	3	N	8809	9228	1	36	8	391
						9690	9									
02	57820 X	52239	-0-	-5581	-0-	608	1	42850	3	N	7983	7795	1	98	8	481
						8781	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47670	X	27849	-0-	-19821	-0-	580	1	18942	3	N	4207	4409	1			315
							3699	4	4628	9							
10	31372	X	21095	-0-	-10277	-0-	580	1	12041	3	N	3568	3620	1			263
							4549	4	3925	9							
11	21990	X	16179	-0-	-5811	-0-	580	1	4684	3	N	4954	4555	1	5	8	657
							5466	4	5449	9							
12	28768	X	27325	-0-	-1443	-0-	580	1	16791	3	N	5153	5583	1	16	8	211
							4286	4	5668	9							
*01	28768	X	13142	-0-	-15626	-0-	580	1	1505	3	N	3235	2705	1	17	8	724
							7498	4	3559	9							
02	25984	X	17746	-0-	-8238	-0-	800	1	5119	3	N	6636	6756	1	23	8	581
							4527	4	7300	9							

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
09	0	W	40266	-0-	40266	152042	650	1	28599	3	N	8814	9017	1	35	8	722
							1322	4	9695	9							
10	185212	X	33170	-0-	-152042	-0-	650	1	21738	3	N	7460	7343	1	34	8	805
							2576	4	8206	9							
11	37440	X	29705	-0-	-7735	-0-	650	1	18901	3	N	7191	6959	1	90	8	947
							2244	4	7910	9							
12	41602	X	30296	-0-	-11306	-0-	650	1	18112	3	N	7475	7418	1	78	8	926
							3311	4	8223	9							
01	41602	X	32001	-0-	-9601	-0-	650	1	21988	3	N	7471	7583	1	2	8	812
							1145	4	8218	9							
02	37576	X	30274	-0-	-7302	-0-	750	1	21231	3	N	6553	6461	1	60	8	844
							1085	4	7208	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
09	59760	X	21172	-0-	-38588	-0-	650	1	12801	3	N	6481	6630	1	33	8	742
							592	4	7129	9							
10	27993	X	11832	-0-	-16161	-0-	650	1	4088	3	N	6008	5915	1	28	8	807
							485	4	6609	9							
11	27090	X	8405	-0-	-18685	-0-	650	1	1767	3	N	5253	5605	1	41	8	414
							210	4	5778	9							
12	27993	X	9834	-0-	-18159	-0-	650	1	2875	3	N	5257	5013	1	32	8	626
							526	4	5783	9							
01	21886	X	13393	-0-	-8493	-0-	650	1	6834	3	N	5048	5125	1			549
							356	4	5553	9							
02	19768	X	14283	-0-	-5485	-0-	600	1	8417	3	N	4396	4366	1	23	8	556
							430	4	4836	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	1440	1	22343	3	N	10390	10390	0			196
							1699	4	11429	9							
10	37496	X	37496	-0-	-0-	-0-	1440	1	23771	3	N	10116	10108	0	9	8	195
							1157	4	11128	9							
11	36210	X	28183	-0-	-8027	-0-	1440	1	15779	3	N	8066	6890	0			1371
							2091	4	8873	9							
12	37417	X	34021	-0-	-3396	-0-	1440	1	20776	3	N	8290	8267	0			1394
							2686	4	9119	9							
01	37417	X	32167	-0-	-5250	-0-	1440	1	19190	3	N	7793	7816	0			1371
							2965	4	8572	9							
02	33796	X	27080	-0-	-6716	-0-	304	1	17294	3	N	6867	6860	0			1378
							1928	4	7554	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

09	166710	X	8630	-0-	-158080	-0-	610	1	6304	3	N	332	334	0	3	8	86
							1351	4	365	9							
10	172267	X	24107	-0-	-148160	-0-	610	1	20907	3	N	1293	1267	0			112
							1168	4	1422	9							
11	166710	X	49608	-0-	-117102	-0-	610	1	41030	3	N	2336	2341	0			107
							5398	4	2570	9							
12	45898	X	45898	-0-	-0-	-0-	610	1	40687	3	N	2535	2639	0	3	8	-0-
							1812	4	2789	9							
01	46996	X	28512	-0-	-18484	-0-	610	1	26793	3	N	917	888	0			29
							100	4	1009	9							
02	46312	X	38627	-0-	-7685	-0-	304	1	36449	3	N	1649	1666	0			12
							60	4	1814	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

09	49920	X	31667	-0-	-18253	-0-	4500	1	20633	3	N	5466	5465	0			347
							521	4	6013	9							
10	51584	X	33255	-0-	-18329	-0-	4500	1	21978	3	N	6117	6111	0	2	8	351
							48	4	6729	9							
11	49920	X	25662	-0-	-24258	-0-	4500	1	15185	3	N	5254	4264	0			1341
							198	4	5779	9							
12	40889	X	30999	-0-	-9890	-0-	4500	1	18737	3	N	6138	6006	0			1473
							1010	4	6752	9							
01	40889	X	26020	-0-	-14869	-0-	1440	1	17544	3	N	5316	5329	0			1460
							1188	4	5848	9							
02	30044	X	22518	-0-	-7526	-0-	800	1	15938	3	N	4403	4464	0			1399
							937	4	4843	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

09	45030	X	37370	-0-	-7660	-0-	610	1	28043	3	N	6696	6727	1	1	8	281
							1351	4	7366	9							
10	64823	X	64823	-0-	-0-	-0-	610	1	51703	3	N	10311	10096	1			496
							1168	4	11342	9							
11	55727	X	55727	-0-	-0-	-0-	610	1	40729	3	N	8174	8189	1			481
							5397	4	8991	9							
12	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	610	1	38937	3	N	6156	6313	1	1	8	323
							1812	4	6772	9							
01	54348	X	54348	-0-	-0-	-0-	610	1	47833	3	N	5212	5048	1			487
							172	4	5733	9							
*02	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	304	1	44558	3	N	6957	7031	1			413
							64	4	7653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
09	114300	X	36807	-0-	-77493	-0-	650	1	26624	3	N	8666	8832	0			53
							9533	9									
10	118110	X	40423	-0-	-77687	-0-	1550	1	28513	3	N	9046	8950	0			149
							409	4	9951	9							
11	114300	X	33654	-0-	-80646	-0-	1550	1	20252	3	N	9997	8636	0			1510
							855	4	10997	9							
12	42873	X	35568	-0-	-7305	-0-	1550	1	23916	3	N	8073	7947	0			1636
							1222	4	8880	9							
01	42873	X	35592	-0-	-7281	-0-	1550	1	22745	3	N	7572	7569	0			1639
							2968	4	8329	9							
02	36512	X	26605	-0-	-9907	-0-	800	1	18393	3	N	5976	6049	0			1566
							838	4	6574	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

09	54030	X	27267	-0-	-26763	-0-	610	1	13043	3	N	3171	3185	1	4	8	169
							10126	4	3488	9							
10	55831	X	37589	-0-	-18242	-0-	610	1	21174	3	N	5515	5400	0			284
							9738	4	6067	9							
11	54030	X	36220	-0-	-17810	-0-	610	1	25153	3	N	6096	6107	0			273
							3751	4	6706	9							
12	55831	X	21634	-0-	-34197	-0-	610	1	16725	3	N	3774	3870	0			177
							148	4	4151	9							
01	37603	X	15690	-0-	-21913	-0-	610	1	12544	3	N	2296	2224	0	1	8	248
							10	4	2526	9							
02	33964	X	20434	-0-	-13530	-0-	304	1	15276	3	N	4413	4460	0			201
							4854	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

09	72660	X	50011	-0-	-22649	-0-	650	1	36557	3	N	11640	11861	0			416
							12804	9									
10	75082	X	53196	-0-	-21886	-0-	1550	1	37398	3	N	12868	12730	1	2	8	552
							93	4	14155	9							
11	72660	X	61527	-0-	-11133	-0-	1550	1	44762	3	N	13097	12038	0			1611
							808	4	14407	9							
12	75082	X	60689	-0-	-14393	-0-	1550	1	43112	3	N	13178	13284	0			1505
							1531	4	14496	9							
01	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	1550	1	36440	3	N	12634	12651	0			1488
							2946	4	13897	9							
02	57428	X	52233	-0-	-5195	-0-	304	1	36364	3	N	11367	11238	0	4	8	1613
							3061	4	12504	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

09	0		60949	-0-	60949	360097	610	1	35068	3	N	13768	13831	1			209
							10126	4	15145	9							
10	0		54441	-0-	54441	414538	610	1	31049	3	N	11858	11610	1			457
							9738	4	13044	9							
11	464469	X	49931	-0-	-414538	-0-	610	1	32836	3	N	11576	11598	1			435
							3751	4	12734	9							
12	59210	X	43942	-0-	-15268	-0-	610	1	33688	3	N	8633	8853	1			215
							148	4	9496	9							
*01	59210	X	39192	-0-	-20018	-0-	610	1	32532	3	N	5433	5262	1			386
							74	4	5976	9							
02	53480	X	37717	-0-	-15763	-0-	304	1	28914	3	N	7726	7809	1			303
							8499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17040 X	8278	-0-	-8762	-0-	6892	3	990	4	N	360	370	1			227
						396	9									
10	17608 X	6577	-0-	-11031	-0-	5526	3	900	4	N	137	187	1			177
						151	9									
11	12810 X	3990	-0-	-8820	-0-	3855	4	135	9	N	123	139	1			161
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	11220	3	4719	4	N	640	597	1			204
						704	9									
01	21437 X	21437	-0-	-0-	-0-	18843	3	1803	4	N	719	596	1			327
						791	9									
*02	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	13240	3	2602	4	N	559	782	1			104
						615	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

09	21750 X	19750	-0-	-2000	-0-	3256	1	15060	3	Y	951	1125	1			234
						388	4	1046	9							
10	22971 X	5799	-0-	-17172	-0-	4037	1	1103	4	Y	599	184	1			649
						659	9									
11	22230 X	8681	-0-	-13549	-0-	3182	1	3471	4	Y	1844	2202	1			291
						2028	9									
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	3430	1	3085	4	Y	1829	1741	1			379
						2012	9									
01	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	3806	1	5387	4	Y	2796	2722	1			453
						3076	9									
*02	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	3073	1	4111	4	Y	2422	2593	1			282
						2664	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

09	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	2562	1	17960	3	Y	1097	884	1			297
						2457	4	1207	9							
10	21266 X	16679	-0-	-4587	-0-	2404	1	9948	3	Y	1579	1659	1			217
						2590	4	1737	9							
11	20580 X	18730	-0-	-1850	-0-	1887	1	9855	3	Y	1031	1173	1			75
						5854	4	1134	9							
12	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	2129	1	12426	3	Y	1002	837	1			240
						2879	4	1102	9							
01	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	1753	1	3818	3	Y	644	710	1			174
						5946	4	708	9							
*02	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	1770	1	7151	3	Y	265	400	1			39
						1528	4	292	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	2415	1	16060	3	Y	912	883	1			106
							2589	4	1003	9							
10	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	3129	1	23414	3	Y	1566	1333	1			339
							2351	4	1723	9							
11	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	2671	1	16399	3	Y	2148	2380	1			107
							1533	4	2363	9							
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	3034	1	17397	3	Y	1598	1282	1			423
							2279	4	1758	9							
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	1836	1	7766	3	Y	739	1144	1			18
							1840	4	813	9							
02	27664	X	19874	-0-	-7790	-0-	2673	1	12989	3	Y	1230	1116	1			132
							2859	4	1353	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

09	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	2340	1	26312	3	N	158					353
							12	4	174	9							
10	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	2418	1	18922	3	N	7	177	1			183
							932	4	8	9							
11	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	2184	1	15094	3	N	-0-					183
							505	4									
12	29450	X	8065	-0-	-21385	-0-	1950	1	4861	3	N	-0-					183
							1254	4									
01	29450	X	15608	-0-	-13842	-0-	2418	1	3724	3	N	-0-					183
							9466	4									
02	26600	X	6765	-0-	-19835	-0-	1326	1	5439	4	N	-0-					183

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

09	22560	X	19732	-0-	-2828	-0-	2790	1	15164	3	N	1415	1124	1			591
							221	4	1557	9							
10	19747	X	12530	-0-	-7217	-0-	2697	1	7928	3	N	865	1287	1			169
							953	4	952	9							
11	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	2697	1	18016	3	N	1178	917	1			430
							524	4	1296	9							
12	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	2883	1	16104	3	N	1707	1814	1			323
							1471	4	1878	9							
01	20398	X	20368	-0-	-30	-0-	2883	1	14670	3	N	1539	1595	1			267
							1122	4	1693	9							
02	21028	X	16567	-0-	-4461	-0-	2604	1	12348	3	N	1017	919	1			365
							496	4	1119	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

09	21090	X	20003	-0-	-1087	-0-	1601	1	16225	3	Y	1031	937	1			308
							1043	4	1134	9							
10	21793	X	11647	-0-	-10146	-0-	1222	1	6881	3	Y	941	1101	1			148
							2509	4	1035	9							
11	21090	X	13870	-0-	-7220	-0-	1586	1	8283	3	Y	796	675	1			269
							3125	4	876	9							
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	1532	1	10122	3	Y	931	762	1			438
							2725	4	1024	9							
01	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	1248	1	8520	3	Y	1090	1498	1			30
							1810	4	1199	9							
*02	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	1435	1	8902	3	Y	828	740	1			118
							2412	4	911	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
09	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	2236	1	5021	3	N	1666	1605	1			331
						4817	4	1833	9							
10	8432 X	7548	-0-	-884	-0-	2580	1	1995	3	N	1892	1829	1			394
						892	4	2081	9							
11	10740 X	7680	-0-	-3060	-0-	2494	1	1842	3	N	1751	1719	1			426
						1418	4	1926	9							
12	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	2666	1	7484	4	N	2111	1656	1			881
						2322	9									
01	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	2580	1	2470	3	N	3385	4101	1			165
						3422	4	3724	9							
02	10024 X	8673	-0-	-1351	-0-	2408	1	3704	3	N	2194	2116	1			243
						148	4	2413	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

09	14040 X	13368	-0-	-672	-0-	1342	1	8064	3	Y	1836	1836	1			106
						1942	4	2020	9							
10	18073 X	13993	-0-	-4080	-0-	1523	1	9364	3	Y	1610	1670	1			46
						1335	4	1771	9							
11	18510 X	15014	-0-	-3496	-0-	1618	1	9704	3	Y	1647	1544	1			149
						1880	4	1812	9							
12	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	1517	1	8015	3	Y	1463	1551	1			61
						2034	4	1609	9							
01	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1184	1	5733	3	Y	1273	1283	1			51
						1614	4	1400	9							
*02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	1043	1	3089	3	Y	899	906	1			44
						2440	4	989	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

09	30510 X	22114	-0-	-8396	-0-	2418	1	14436	3	N	-0-					305
						5260	4									
10	25668 X	18992	-0-	-6676	-0-	2883	1	10503	3	N	-0-					305
						5606	4									
11	25860 X	19468	-0-	-6392	-0-	2697	1	11496	3	N	650	558	1			397
						4560	4	715	9							
12	26722 X	21678	-0-	-5044	-0-	2883	1	12259	3	N	799	915	1			281
						5657	4	879	9							
01	26722 X	15563	-0-	-11159	-0-	2790	1	11015	3	N	543	754	1			70
						1161	4	597	9							
02	20636 X	18031	-0-	-2605	-0-	2325	1	11507	3	N	785	758	1			97
						3335	4	864	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

09	32520 X	28325	-0-	-4195	-0-	2372	1	23785	3	Y	1223	1210	1			83
						823	4	1345	9							
10	33692 X	33692	-0-	-0-	-0-	2577	1	15367	3	Y	1486	1365	1			204
						14113	4	1635	9							
11	30510 X	19418	-0-	-11092	-0-	2040	1	9174	3	Y	812	849	1			167
						7311	4	893	9							
12	29367 X	1305	-0-	-28062	-0-	448	1	355	4	Y	456	533	1			90
						502	9									
01	26567 X	9588	-0-	-16979	-0-	1551	1	6291	3	Y	471	534	1			27
						1228	4	518	9							
02	23996 X	5724	-0-	-18272	-0-	1109	1	2597	3	Y	408	344	1			91
						1569	4	449	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	2580	1	6287	3	N	862	780	1			234
							1546	4	948	9							
10	12834	X	12650	-0-	-184	-0-	2666	1	8848	3	N	686	721	1			199
							381	4	755	9							
11	12420	X	8850	-0-	-3570	-0-	2494	1	5127	3	N	789	779	1			209
							361	4	868	9							
12	12834	X	9378	-0-	-3456	-0-	2666	1	5487	3	N	697	570	1			336
							458	4	767	9							
01	12648	X	9135	-0-	-3513	-0-	2580	1	5735	3	N	513	781	1			68
							256	4	564	9							
02	11424	X	7734	-0-	-3690	-0-	2408	1	4185	3	N	560	535	1			93
							525	4	616	9							

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
09	14370	X	8685	-0-	-5685	-0-	1560	1	5863	3	N	-0-					392
							1262	4									
10	14291	X	8792	-0-	-5499	-0-	2106	1	6485	3	N	-0-					392
							201	4									
11	11160	X	6861	-0-	-4299	-0-	2262	1	4326	3	N	-0-					392
							273	4									
12	11532	X	7580	-0-	-3952	-0-	2418	1	3995	3	N	-0-					392
							1167	4									
01	10602	X	5460	-0-	-5142	-0-	2340	1	1686	3	N	-0-					392
							1434	4									
02	8120	X	2635	-0-	-5485	-0-	390	1	2245	4	N	-0-					392

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
09	29640	X	22272	-0-	-7368	-0-	3570	1	15929	3	N	1759	1183	1			729
							838	4	1935	9							
10	30628	X	16733	-0-	-13895	-0-	2499	1	10205	3	N	1306	1518	1			517
							2592	4	1437	9							
11	28440	X	21926	-0-	-6514	-0-	3332	1	15245	3	N	1428	1758	1			187
							1778	4	1571	9							
12	24800	X	19191	-0-	-5609	-0-	2856	1	14999	3	N	1135	1180	1			142
							87	4	1249	9							
01	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	3689	1	24569	3	N	1649	1490	1			301
							92	4	1814	9							
*02	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	3213	1	17896	3	N	1188	1223	1			266
							73	4	1307	9							

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
09	30950	X	30950	-0-	-0-	-0-	2487	1	25203	3	Y	1490	1293	1			402
							1621	4	1639	9							
10	28241	X	27495	-0-	-746	-0-	3012	1	16950	3	Y	1231	1288	1			345
							6179	4	1354	9							
11	27330	X	21945	-0-	-5385	-0-	2502	1	13073	3	Y	1306	1532	1			119
							4933	4	1437	9							
12	25491	X	25491	-0-	-0-	-0-	2556	1	16898	3	Y	1353	1132	1			340
							4549	4	1488	9							
01	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	3278	1	22370	3	Y	1174	1317	1			197
							4753	4	1291	9							
*02	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	2653	1	16464	3	Y	1203	1327	1			73
							4462	4	1323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	14370	X	11678	-0-	-2692	-0-	2790	1	5998	3	N	1967	2183	1			166
							726	4	2164	9							
10	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	2883	1	12120	3	N	2696	2485	1			377
							334	4	2966	9							
11	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	2325	1	9401	3	N	1202	1215	1			364
							2769	4	1322	9							
12	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	2790	1	9608	3	N	1597	1769	1			192
							2128	4	1757	9							
01	14849	X	7661	-0-	-7188	-0-	2325	1	3688	3	N	1285	1377	1			100
							234	4	1414	9							
02	13412	X	6444	-0-	-6968	-0-	930	1	3844	3	N	1385	1234	1			251
							146	4	1524	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

09	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	2228	1	13487	3	Y	2492	2496	1			144
							3221	4	2741	9							
10	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	2166	1	13887	3	Y	2551	2623	1			72
							1898	4	2806	9							
11	18480	X	17569	-0-	-911	-0-	1833	1	11103	3	Y	2277	2143	1			206
							2128	4	2505	9							
12	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	2172	1	11311	3	Y	2589	2686	1			109
							2913	4	2848	9							
01	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	2505	1	12256	3	Y	2798	2796	1			111
							3412	4	3078	9							
*02	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	2289	1	7961	3	Y	2043	2053	1			101
							5352	4	2247	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

09	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	3030	1	20868	3	Y	3977	3813	1			321
							3473	4	4375	9							
10	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	3226	1	16239	3	Y	3046	3163	1			204
							1774	4	3351	9							
11	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	3047	1	13943	3	Y	3459	3480	1			183
							2988	4	3805	9							
12	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	3670	1	15037	3	Y	3292	3313	1			162
							2638	4	3621	9							
01	28951	X	28951	-0-	-0-	-0-	2821	1	22102	3	Y	1960	1690	1			432
							1872	4	2156	9							
*02	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	3006	1	26181	3	Y	2431	2737	1			126
							1510	4	2674	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

09	22740	X	21757	-0-	-983	-0-	2790	1	14367	3	N	3038	2940	1			518
							1258	4	3342	9							
10	23498	X	20481	-0-	-3017	-0-	2883	1	11038	3	N	3187	3231	1			474
							3054	4	3506	9							
11	22740	X	18595	-0-	-4145	-0-	2697	1	9833	3	N	2996	2730	1			740
							2769	4	3296	9							
12	22692	X	18507	-0-	-4185	-0-	2883	1	9091	3	N	2817	3070	1			487
							3434	4	3099	9							
01	22475	X	16325	-0-	-6150	-0-	2883	1	8686	3	N	2555	2863	1			179
							1945	4	2811	9							
02	20300	X	15768	-0-	-4532	-0-	2604	1	8588	3	N	2412	2564	1			27
							1923	4	2653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	3570	1	22430	3	N	2089	2286	1			116
						2276	4	2298	9							
10	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	3689	1	18462	3	N	2035	1929	1			222
						1365	4	2239	9							
11	24589 X	24589	-0-	-0-	-0-	3451	1	18778	3	N	2077	2109	1			190
						75	4	2285	9							
12	22382 X	20663	-0-	-1719	-0-	3570	1	14602	3	N	1594	1562	1			222
						738	4	1753	9							
01	22382 X	18803	-0-	-3579	-0-	3689	1	12785	3	N	2047	1920	1			349
						77	4	2252	9							
02	20216 X	NO RPT	-0-	-20216	-0-					N	NO RPT					349

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	2669	1	13922	3	Y	1915	1835	1			167
						1877	4	2107	9							
10	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	2823	1	10653	3	Y	1411	1475	1			103
						2213	4	1552	9							
11	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	2715	1	11410	3	Y	976	1053	1			26
						1301	4	1074	9							
12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	2587	1	10032	3	Y	862	811	1			77
						1295	4	948	9							
01	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	2728	1	10402	3	Y	474	494	1			57
						93	4	521	9							
*02	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	2378	1	10002	3	Y	647	597	1			107
						24	4	712	9							

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
09	38728 X	38728	-0-	-0-	-0-	2571	1	29740	3	Y	4030	3785	1			521
						1984	4	4433	9							
10	36791 X	36791	-0-	-0-	-0-	2687	1	27808	3	Y	3708	4082	1			147
						2217	4	4079	9							
11	36164 X	36164	-0-	-0-	-0-	2747	1	21414	3	Y	3958	3767	1			338
						7649	4	4354	9							
12	27729 X	21423	-0-	-6306	-0-	2950	1	9211	3	Y	3148	3253	1			233
						5799	4	3463	9							
01	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	2778	1	14286	3	Y	2790	2870	1			153
						4903	4	3069	9							
02	22092 X	12312	-0-	-9780	-0-	1985	1	6861	3	Y	1246	1242	1			157
						2095	4	1371	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420 X	20326	-0-	-1094	-0-	2790	1	11905	3	N	2574	2968	1			270
						2800	4	2831	9							
10	21793 X	19597	-0-	-2196	-0-	2883	1	12572	3	N	2792	2884	1			178
						1071	4	3071	9							
11	20340 X	18917	-0-	-1423	-0-	2697	1	10230	3	N	2842	2765	1			255
						2864	4	3126	9							
12	21018 X	20530	-0-	-488	-0-	2883	1	8163	3	N	3076	3124	1			207
						6100	4	3384	9							
01	21018 X	19350	-0-	-1668	-0-	2883	1	7678	3	N	3030	3028	1			209
						5456	4	3333	9							
02	18984 X	3315	-0-	-15669	-0-	651	1	327	3	N	277	388	1			98
						2032	4	305	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	17357	-0-	-643	-0-	2790	1	10737	3	N	3262	3226	1			379
							242	4	3588	9							
10	17794	X	15904	-0-	-1890	-0-	2883	1	9483	3	N	2887	3072	1			194
							362	4	3176	9							
11	17070	X	15278	-0-	-1792	-0-	2697	1	7546	3	N	2770	2679	1			285
							1988	4	3047	9							
12	17949	X	16260	-0-	-1689	-0-	2883	1	9748	3	N	3026	3054	1			257
							300	4	3329	9							
01	17949	X	15562	-0-	-2387	-0-	2883	1	8177	3	N	2888	2860	1			285
							1325	4	3177	9							
02	16212	X	15403	-0-	-809	-0-	2604	1	9271	3	N	2884	3037	1			132
							356	4	3172	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	3616	1	12753	3	Y	5238	4946	1			576
							4846	4	5762	9							
10	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	4048	1	11316	3	Y	3698	3891	1			383
							2604	4	4068	9							
11	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	3920	1	10886	3	Y	2887	2987	1			283
							2075	4	3176	9							
12	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	3995	1	12243	3	Y	2967	2990	1			260
							1788	4	3264	9							
01	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	4039	1	11691	3	Y	2160	2270	1			150
							820	4	2376	9							
*02	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	3653	1	9815	3	Y	2092	2063	1			179
							731	4	2301	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	3630	1	12805	3	Y	643	692	1			71
							4866	4	707	9							
10	17143	X	16935	-0-	-208	-0-	3422	1	9567	3	Y	1585	1492	1			164
							2202	4	1744	9							
11	16590	X	16081	-0-	-509	-0-	3301	1	9167	3	Y	1695	1693	1			166
							1748	4	1865	9							
12	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	3348	1	10257	3	Y	1359	1406	1			119
							1498	4	1495	9							
01	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	3680	1	10652	3	Y	1356	1381	1			94
							747	4	1492	9							
*02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	3319	1	8919	3	Y	1497	1463	1			128
							664	4	1647	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	9886	-0-	-4184	-0-	2790	1	4421	3	N	1761	1795	1			385
							738	4	1937	9							
10	14539	X	8529	-0-	-6010	-0-	2697	1	3887	3	N	1536	1814	1			107
							255	4	1690	9							
11	10470	X	8013	-0-	-2457	-0-	2325	1	758	3	N	1274	1078	1			303
							3529	4	1401	9							
12	10819	X	10076	-0-	-743	-0-	2883	1	3964	3	N	1907	1980	1			230
							1131	4	2098	9							
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	2883	1	5501	3	N	1921	1981	1			170
							734	4	2113	9							
*02	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	2325	1	8147	3	N	1509	1418	1			261
							183	4	1660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	2790	1	13480	3	N	2476	2698	1			302
						171	4	2724	9							
10	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	2883	1	13392	3	N	2337	2282	1			357
						103	4	2571	9							
11	15780 X	14328	-0-	-1452	-0-	2697	1	5838	3	N	2169	1738	1			788
						3407	4	2386	9							
12	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	2883	1	10935	3	N	2191	2533	1			446
						813	4	2410	9							
01	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	2883	1	14302	3	N	2341	2337	1			450
						148	4	2575	9							
*02	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	2604	1	12157	3	N	2249	1852	1			847
						145	4	2474	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24831 X	24831	-0-	-0-	-0-	2790	1	17928	3	N	3739	4033	1			166
						4113	9									
10	19840 X	16775	-0-	-3065	-0-	2883	1	10874	3	N	2744	2679	1			231
						3018	9									
11	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	2697	1	15331	3	N	3612	3517	1			326
						3973	9									
12	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	2697	1	8093	3	N	2361	2344	1			343
						14580	4	2597	9							
01	19840 X	14371	-0-	-5469	-0-	2790	1	7280	3	N	2106	2246	1			203
						1984	4	2317	9							
02	17920 X	15589	-0-	-2331	-0-	2604	1	9971	3	N	2212	2315	1			100
						581	4	2433	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000 X	9884	-0-	-5116	-0-	2790	1	5373	3	N	951	818	1			344
						675	4	1046	9							
10	15500 X	13039	-0-	-2461	-0-	2883	1	7125	3	N	1928	1989	1			283
						910	4	2121	9							
11	13950 X	6087	-0-	-7863	-0-	2325	1	1665	3	N	498	720	1			61
						1549	4	548	9							
12	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	2883	1	4821	3	N	2035	1767	1			329
						1960	4	2239	9							
01	13051 X	12450	-0-	-601	-0-	2883	1	5959	3	N	2018	2145	1			202
						1388	4	2220	9							
02	11788 X	6928	-0-	-4860	-0-	1767	1	1436	3	N	1021	1072	1			151
						2602	4	1123	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	2028	1	15124	3	N	8777	8331	1			653
						9655	9									
10	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	1872	1	16112	3	N	6714	7036	1			331
						7385	9									
11	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	2184	1	10407	3	N	5901	5766	1			466
						6491	9									
12	27714 X	10095	-0-	-17619	-0-	2418	1	5250	3	N	2206	2406	1			266
						2427	9									
01	27714 X	12301	-0-	-15413	-0-	2262	1	7243	3	N	2542	2606	1			202
						2796	9									
02	25032 X	8097	-0-	-16935	-0-	2028	1	4012	3	N	1870	1846	1			226
						2057	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	2790	1	14804	3	N	3242	3155	1			793
						917	4	3566	9							
10	19127 X	18620	-0-	-507	-0-	2139	1	11539	3	N	3597	3853	1			537
						985	4	3957	9							
11	18510 X	15762	-0-	-2748	-0-	2325	1	7944	3	N	2411	2203	1			745
						2841	4	2652	9							
12	19127 X	14427	-0-	-4700	-0-	2046	1	4177	3	N	2773	2850	1			668
						5154	4	3050	9							
01	19127 X	7660	-0-	-11467	-0-	2418	1	98	3	N	909	1184	1			393
						4144	4	1000	9							
02	17276 X	1879	-0-	-15397	-0-	651	1	581	4	N	588	902	1			79
						647	9									

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
09	14220 X	8145	-0-	-6075	-0-	1560	1	5177	3	N	1133	952	1			329
						162	4	1246	9							
10	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	2418	1	11568	3	N	1731	1768	1			292
						785	4	1904	9							
11	15120 X	3286	-0-	-11834	-0-	1404	1	632	3	N	486	580	1			198
						715	4	535	9							
12	15624 X	7950	-0-	-7674	-0-	2106	1	1694	3	N	1173	497	1			874
						2860	4	1290	9							
01	15624 X	9477	-0-	-6147	-0-	2418	1	4485	4	N	2340	2899	1			315
						2574	9									
02	14112 X	13202	-0-	-910	-0-	2184	1	4470	3	N	2047	2089	1			273
						4296	4	2252	9							

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
09	18840 X	14614	-0-	-4226	-0-	2790	1	8431	3	N	1967	2134	1			157
						1229	4	2164	9							
10	19468 X	14704	-0-	-4764	-0-	2883	1	7051	3	N	2438	2318	1			277
						2088	4	2682	9							
11	16890 X	13516	-0-	-3374	-0-	2697	1	8018	3	N	1856	1732	1			401
						759	4	2042	9							
12	16802 X	15387	-0-	-1415	-0-	2883	1	9893	3	N	2263	2327	1			337
						122	4	2489	9							
01	15097 X	11226	-0-	-3871	-0-	2325	1	6371	3	N	1435	1592	1			180
						951	4	1579	9							
02	13636 X	12489	-0-	-1147	-0-	2604	1	7133	3	N	1548	1486	1			242
						1049	4	1703	9							

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
09	19680 X	13728	-0-	-5952	-0-	2340	1	8224	3	N	2096	1862	1			346
						858	4	2306	9							
10	20336 X	13575	-0-	-6761	-0-	2418	1	8168	3	N	2664	2732	1			278
						59	4	2930	9							
11	16650 X	11666	-0-	-4984	-0-	2184	1	6404	3	N	2223	2265	1			236
						633	4	2445	9							
12	17205 X	11071	-0-	-6134	-0-	2340	1	4980	3	N	2837	2628	1			445
						630	4	3121	9							
01	16678 X	12894	-0-	-3784	-0-	2418	1	7091	3	N	2626	2839	1			232
						496	4	2889	9							
02	12824 X	8878	-0-	-3946	-0-	2184	1	4352	3	N	1590	1702	1			120
						593	4	1749	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	1847	1	11248	3	Y	1703	1704	1			260
							1608	4	1873	9							
10	12834	X	8003	-0-	-4831	-0-	682	1	4687	3	Y	1669	1751	1			178
							798	4	1836	9							
11	12420	X	11051	-0-	-1369	-0-	945	1	4720	3	Y	3864	3515	1			527
							1136	4	4250	9							
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	802	1	3036	3	Y	1035	1558	1			4
							1080	4	1139	9							
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1057	1	5201	3	Y	1448	1275	1			177
							1197	4	1593	9							
*02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	955	1	4895	3	Y	1489	1558	1			108
							1415	4	1638	9							

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
09	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					167
10	15531	X	5910	-0-	-9621	-0-	161	1	5422	3	N	25	189	1			3
							299	4	28	9							
11	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	237	1	11817	3	N	25	27	1			1
							1349	4	28	9							
12	9889	X	2586	-0-	-7303	-0-	43	1	2330	3	N	25	26	1			-0-
							185	4	28	9							
01	9889	X	65	-0-	-9824	-0-	5	1	31	4	N	26	25	1			1
							29	9									
02	12544	X	918	-0-	-11626	-0-	22	1	720	3	N	22	23	1			-0-
							152	4	24	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	19091	-0-	-349	-0-	2790	1	12434	3	N	3398	3169	1			593
							129	4	3738	9							
10	18445	X	17372	-0-	-1073	-0-	2883	1	3787	3	N	3154	3295	1			452
							7233	4	3469	9							
11	17850	X	15712	-0-	-2138	-0-	2697	1	6906	3	N	3093	3094	1			451
							2707	4	3402	9							
12	19716	X	15233	-0-	-4483	-0-	2883	1	8561	3	N	2993	3112	1			332
							497	4	3292	9							
01	19716	X	12372	-0-	-7344	-0-	2883	1	5081	3	N	2860	2919	1			273
							1262	4	3146	9							
02	17808	X	7321	-0-	-10487	-0-	2046	1	2992	3	N	1315	1367	1			221
							836	4	1447	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	16286	-0-	-4	-0-	2790	1	10383	3	N	2636	2698	1			415
							213	4	2900	9							
10	16833	X	12759	-0-	-4074	-0-	2604	1	7757	3	N	1666	1719	1			362
							565	4	1833	9							
11	16290	X	8080	-0-	-8210	-0-	2046	1	3178	3	N	773	598	1			537
							2006	4	850	9							
12	16833	X	11295	-0-	-5538	-0-	2604	1	7346	3	N	564	1000	1			101
							725	4	620	9							
01	16833	X	8100	-0-	-8733	-0-	2697	1	3104	3	N	703	763	1			41
							1526	4	773	9							
02	15204	X	4414	-0-	-10790	-0-	1395	1	2342	3	N	142					183
							521	4	156	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	2790	1	18718	3	N	3564	3716	1			329
						474	4	3920	9							
10	22413 X	20749	-0-	-1664	-0-	2883	1	12892	3	N	3107	3187	1			249
						1556	4	3418	9							
11	22110 X	20565	-0-	-1545	-0-	2697	1	13406	3	N	3125	3014	1			360
						1024	4	3438	9							
12	26753 X	22751	-0-	-4002	-0-	2883	1	13842	3	N	3793	3191	1			962
						1854	4	4172	9							
01	26753 X	20003	-0-	-6750	-0-	2883	1	13109	3	N	3138	4051	1			49
						559	4	3452	9							
02	24164 X	11222	-0-	-12942	-0-	2511	1	4409	3	N	1284	1310	1			23
						2890	4	1412	9							

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
09	31470 X	27598	-0-	-3872	-0-	3150	1	19842	3	N	3991	3962	1			552
						216	4	4390	9							
10	32519 X	22682	-0-	-9837	-0-	3255	1	14924	3	N	2639	2094	1			1097
						1600	4	2903	9							
11	29070 X	22263	-0-	-6807	-0-	3045	1	11620	3	N	3264	3688	1			673
						4008	4	3590	9							
12	29419 X	24656	-0-	-4763	-0-	3255	1	16389	3	N	3701	3947	1			427
						941	4	4071	9							
01	29419 X	24164	-0-	-5255	-0-	3255	1	15494	3	N	4093	4124	1			396
						913	4	4502	9							
02	25760 X	17817	-0-	-7943	-0-	2940	1	9995	3	N	3028	3023	1			401
						1551	4	3331	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870 X	22714	-0-	-2156	-0-	4055	1	14509	3	N	2986	2967	1			217
						865	4	3285	9							
10	21576 X	20050	-0-	-1526	-0-	2883	1	12858	3	N	2941	2743	1			415
						1074	4	3235	9							
11	22260 X	18925	-0-	-3335	-0-	2697	1	12156	3	N	2650	2542	1			523
						1157	4	2915	9							
12	23467 X	18612	-0-	-4855	-0-	2883	1	11377	3	N	2795	3167	1			151
						1277	4	3075	9							
01	23467 X	19989	-0-	-3478	-0-	2883	1	13016	3	N	2897	2733	1			315
						903	4	3187	9							
02	21196 X	15639	-0-	-5557	-0-	2511	1	9061	3	N	2359	2419	1			255
						1472	4	2595	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22650 X	17328	-0-	-5322	-0-	2790	1	10918	3	N	3055	3193	1			442
						259	4	3361	9							
10	23405 X	9410	-0-	-13995	-0-	2883	1	2704	3	N	1926	1668	1			700
						1704	4	2119	9							
11	14910 X	10356	-0-	-4554	-0-	2697	1	4031	3	N	2462	2489	1			673
						920	4	2708	9							
12	17918 X	9755	-0-	-8163	-0-	2418	1	4757	3	N	2143	2475	1			341
						223	4	2357	9							
01	21928 X	21928	-0-	-0-	-0-	2883	1	12233	3	N	3671	3774	1			238
						2774	4	4038	9							
02	16184 X	11332	-0-	-4852	-0-	2604	1	4093	3	N	1550	1556	1			232
						2930	4	1705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	4980	X	2948	-0-	-2032	-0-	208	1	853	4	Y	1715	2281	1			247
							1887	9									
10	8618	X	2314	-0-	-6304	-0-	111	1	814	4	Y	1263	1420	1			90
							1389	9									
11	13050	X	3025	-0-	-10025	-0-	234	1	977	3	Y	772	738	1			124
							965	4	849	9							
12	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	424	1	13725	3	Y	1508	1461	1			171
							1869	4	1659	9							
01	12741	X	4399	-0-	-8342	-0-	135	1	3508	3	Y	252	306	1			117
							479	4	277	9							
*02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	454	1	6016	3	Y	293	341	1			69
							663	4	322	9							

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
09	21480	X	15584	-0-	-5896	-0-	2790	1	9263	3	N	2850	3152	1			478
							396	4	3135	9							
10	22196	X	11168	-0-	-11028	-0-	2790	1	2184	3	N	2615	2755	1			338
							3317	4	2877	9							
11	20460	X	18552	-0-	-1908	-0-	2697	1	9011	3	N	3886	3621	1			603
							2569	4	4275	9							
12	21142	X	18822	-0-	-2320	-0-	2883	1	9945	3	N	4052	4037	1			618
							1537	4	4457	9							
01	20274	X	15449	-0-	-4825	-0-	2883	1	9359	3	N	2496	2714	1			400
							461	4	2746	9							
02	17304	X	14019	-0-	-3285	-0-	2232	1	8701	3	N	2597	2451	1			546
							229	4	2857	9							

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
09	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	4577	1	23871	3	Y	5698	5649	1			496
							3219	4	6268	9							
10	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	4647	1	17535	3	Y	5289	5398	1			387
							3642	4	5818	9							
11	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	4506	1	18937	3	Y	4326	4599	1			114
							2160	4	4759	9							
12	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	4696	1	18207	3	Y	4257	3990	1			381
							2349	4	4683	9							
01	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	4991	1	19037	3	Y	3862	3781	1			462
							171	4	4248	9							
*02	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	4594	1	19319	3	Y	3993	3795	1			660
							45	4	4392	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	6599	-0-	-9091	-0-	888	1	4106	3	N	1364	1473	1			513
							105	4	1500	9							
10	16213	X	3571	-0-	-12642	-0-	551	1	1480	3	N	1264	953	1			824
							150	4	1390	9							
11	13440	X	3617	-0-	-9823	-0-	1110	1	1211	4	N	1178	1527	1			475
							1296	9									
12	13206	X	2789	-0-	-10417	-0-	1158	1	1041	4	N	536	787	1			224
							590	9									
01	9052	X	2507	-0-	-6545	-0-	782	1	1107	4	N	562	380	1			406
							618	9									
02	6160	X	3472	-0-	-2688	-0-	1071	1	1434	4	N	879	1130	1			155
							967	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	1155	1	7265	3	Y	3074	2895	1			359
							1239	4	3381	9							
10	10168	X	1945	-0-	-8223	-0-	560	1	421	4	Y	876	1045	1			190
							964	9									
11	9840	X	6394	-0-	-3446	-0-	780	1	3110	3	Y	1870	1967	1			93
							447	4	2057	9							
12	3910	X	2394	-0-	-1516	-0-	655	1	493	4	Y	1133	926	1			300
							1246	9									
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	1853	1	6527	3	Y	2347	2590	1			57
							1856	4	2582	9							
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	659	1	1395	3	Y	945	900	1			102
							705	4	1040	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	12405	-0-	-105	-0-	1527	1	5283	3	N	2464	2275	1			417
							2885	4	2710	9							
10	12617	X	10830	-0-	-1787	-0-	1593	1	4285	3	N	1974	2280	1			111
							2781	4	2171	9							
11	10080	X	9513	-0-	-567	-0-	1264	1	4310	3	N	1770	1628	1			253
							1992	4	1947	9							
12	12834	X	9855	-0-	-2979	-0-	1364	1	5966	3	N	1898	1844	1			307
							437	4	2088	9							
01	12834	X	8137	-0-	-4697	-0-	1522	1	3940	3	N	1885	1823	1			369
							601	4	2074	9							
*02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	1584	1	7578	3	N	2257	2520	1			106
							677	4	2483	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32550	X	25612	-0-	-6938	-0-	2340	1	17484	3	N	5262	5031	1			672
							5788	9									
10	30039	X	19487	-0-	-10552	-0-	2106	1	11769	3	N	4114	4493	1			293
							1087	4	4525	9							
11	26040	X	21884	-0-	-4156	-0-	2262	1	12534	3	N	4419	4308	1			404
							2227	4	4861	9							
12	26908	X	12799	-0-	-14109	-0-	2184	1	1875	3	N	4151	4334	1			221
							4174	4	4566	9							
01	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	2418	1	10407	3	N	3587	3180	1			628
							13288	4	3946	9							
02	23912	X	22359	-0-	-1553	-0-	2184	1	12621	3	N	4726	5110	1			244
							2355	4	5199	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	2340	1	13521	3	N	3780	3239	1			905
							441	4	4158	9							
10	25017	X	19620	-0-	-5397	-0-	2418	1	12181	3	N	4258	5023	1			140
							337	4	4684	9							
11	24210	X	15356	-0-	-8854	-0-	2262	1	8857	3	N	3556	3007	1			689
							325	4	3912	9							
12	26691	X	14905	-0-	-11786	-0-	2418	1	8144	3	N	3682	3830	1			541
							293	4	4050	9							
01	21917	X	17734	-0-	-4183	-0-	2418	1	10007	3	N	4497	4650	1			388
							362	4	4947	9							
02	19096	X	15171	-0-	-3925	-0-	2184	1	9224	3	N	3088	3217	1			259
							366	4	3397	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	16560	X	3150	-0-	-13410	-0-	245	1	2259	3	N	297	272	1			50
							319	4	327	9							
10	16647	X	6504	-0-	-10143	-0-	510	1	4325	3	N	606	627	1			29
							1002	4	667	9							
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	531	1	5302	3	N	510	520	1			19
							416	4	561	9							
12	6944	X	5942	-0-	-1002	-0-	440	1	4181	3	N	905	883	1			41
							325	4	996	9							
01	6944	X	2718	-0-	-4226	-0-	305	1	1318	3	N	923	914	1			50
							80	4	1015	9							
02	6356	X	607	-0-	-5749	-0-	194	1	49	4	N	331	374	1			7
							364	9									

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
09	33870	X	31088	-0-	-2782	-0-	2340	1	22951	3	N	4815	5171	1			286
							500	4	5297	9							
10	34999	X	21477	-0-	-13522	-0-	2418	1	14100	3	N	3620	3659	1			247
							977	4	3982	9							
11	32460	X	13343	-0-	-19117	-0-	2262	1	5921	3	N	3033	3079	1			201
							1824	4	3336	9							
12	33542	X	29660	-0-	-3882	-0-	2418	1	20241	3	N	5018	4876	1			343
							1481	4	5520	9							
01	33449	X	23395	-0-	-10054	-0-	2262	1	15650	3	N	4507	4652	1			198
							525	4	4958	9							
02	29008	X	22624	-0-	-6384	-0-	2184	1	15102	3	N	4109	4120	1			187
							818	4	4520	9							

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
09	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	2340	1	14500	3	Y	3659	3337	1			722
							941	4	4025	9							
10	20801	X	18590	-0-	-2211	-0-	2418	1	12011	3	Y	2392	2820	1			294
							1530	4	2631	9							
11	20130	X	11481	-0-	-8649	-0-	2262	1	7431	3	Y	980	723	1			551
							710	4	1078	9							
12	18869	X	12927	-0-	-5942	-0-	2418	1	7286	3	Y	2282	2681	1			152
							713	4	2510	9							
01	17949	X	15682	-0-	-2267	-0-	2418	1	1901	3	Y	3761	3326	1			587
							7226	4	4137	9							
02	16212	X	14087	-0-	-2125	-0-	2184	1	355	3	Y	3669	3884	1			372
							7512	4	4036	9							

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
09	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	2340	1	11424	3	N	3638	3123	1			804
							1055	4	4002	9							
10	19375	X	18080	-0-	-1295	-0-	2262	1	9533	3	N	3676	4053	1			427
							2241	4	4044	9							
11	16740	X	15852	-0-	-888	-0-	2262	1	7110	3	N	3113	3179	1			361
							3056	4	3424	9							
12	19437	X	17426	-0-	-2011	-0-	2106	1	9265	3	N	3453	3767	1			47
							2257	4	3798	9							
01	19437	X	12547	-0-	-6890	-0-	1326	1	6080	3	N	2609	2508	1			148
							2271	4	2870	9							
02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	15660	X	14744	-0-	-916	-0-	2262	1	9692	3	N	1555	1672	1			176
							1079	4	1711	9							
10	16554	X	14654	-0-	-1900	-0-	2418	1	8889	3	N	1521	1446	1			251
							1674	4	1673	9							
11	16020	X	11082	-0-	-4938	-0-	2262	1	4746	3	N	1091	933	1			409
							2874	4	1200	9							
12	16554	X	13650	-0-	-2904	-0-	2418	1	7666	3	N	1542	1798	1			153
							1870	4	1696	9							
01	15221	X	10741	-0-	-4480	-0-	2262	1	2333	3	N	1555	1481	1			227
							4435	4	1711	9							
02	13748	X	7621	-0-	-6127	-0-	1716	1	5062	4	N	766	932	1			61
							843	9									

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
09	17760	X	13612	-0-	-4148	-0-	2340	1	5266	3	N	2344	2170	1			564
							3428	4	2578	9							
10	18352	X	7867	-0-	-10485	-0-	2418	1	1034	3	N	1512	1839	1			237
							2752	4	1663	9							
11	17760	X	13733	-0-	-4027	-0-	2262	1	5220	3	N	2716	2496	1			457
							3263	4	2988	9							
12	17267	X	15497	-0-	-1770	-0-	2418	1	7528	3	N	3285	3325	1			417
							1937	4	3614	9							
01	17267	X	8173	-0-	-9094	-0-	2418	1	1982	3	N	1308	1514	1			211
							2334	4	1439	9							
02	12824	X	9653	-0-	-3171	-0-	2184	1	3673	3	N	1120	342	1			989
							2564	4	1232	9							

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
09	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	2790	1	5738	3	N	2979	2707	1			764
							2648	4	3277	9							
10	13950	X	7233	-0-	-6717	-0-	2883	1	92	3	N	1047	1619	1			192
							3106	4	1152	9							
11	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	2697	1	665	3	N	2338	2155	1			375
							6018	4	2572	9							
12	14942	X	13210	-0-	-1732	-0-	2883	1	3077	3	N	2328	2504	1			199
							4689	4	2561	9							
01	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	2883	1	9914	4	N	2645	2692	1			152
							2910	9									
02	13496	X	9866	-0-	-3630	-0-	2511	1	174	3	N	2356	2296	1			212
							4589	4	2592	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54660	X	845	-0-	-53815	-0-	2	1	12	4	N	755	814	1			122
							831	9									
10	56482	X	32	-0-	-56450	-0-	2	1	16	4	N	13	51	1			84
							14	9									
11	2700	X	144	-0-	-2556	-0-	1	1	8	4	N	123	127	1			80
							135	9									
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	112	1	2516	3	N	867	825	1			122
							551	4	954	9							
01	868	X	111	-0-	-757	-0-	18	1	13	3	N	-0-					122
							80	4									
02	784	X	625	-0-	-159	-0-	12	1	86	3	N	465	101	1			486
							15	4	512	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	24676	X	24676	-0-	-0-	-0-	2461	1	16900	3	Y	4245	4202	1			484
							645	4	4670	9							
10	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	2627	1	12436	3	Y	3487	3478	1			493
							1008	4	3836	9							
11	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	2497	1	13570	3	Y	4314	3939	1			868
							1278	4	4745	9							
12	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	2767	1	14755	3	Y	4138	4637	1			369
							2109	4	4552	9							
01	31299	X	31299	-0-	-0-	-0-	2901	1	22222	3	Y	4754	4742	1			381
							947	4	5229	9							
*02	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	2615	1	17057	3	Y	3437	3619	1			199
							373	4	3781	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

09	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	2641	1	13264	3	Y	3622	3856	1			468
							2536	4	3984	9							
10	22134	X	19355	-0-	-2779	-0-	2982	1	11121	3	Y	2774	3120	1			122
							2201	4	3051	9							
11	21420	X	18779	-0-	-2641	-0-	2970	1	12053	3	Y	2700	2474	1			348
							786	4	2970	9							
12	8799	X	7539	-0-	-1260	-0-	2087	1	4419	3	Y	740	956	1			132
							219	4	814	9							
01	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	2455	1	10859	3	Y	2456	2351	1			237
							359	4	2702	9							
*02	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	2552	1	12870	3	Y	2699	2813	1			123
							267	4	2969	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

09	23070	X	19397	-0-	-3673	-0-	2262	1	13826	3	N	3008	2788	1			746
							3309	9									
10	23839	X	9706	-0-	-14133	-0-	1950	1	5466	3	N	2082	2568	1			260
							2290	9									
11	19560	X	8935	-0-	-10625	-0-	2184	1	4180	3	N	2337	2244	1			353
							2571	9									
12	20057	X	17401	-0-	-2656	-0-	2418	1	11164	3	N	3472	3612	1			213
							3819	9									
01	20057	X	13563	-0-	-6494	-0-	2340	1	8118	3	N	2823	2925	1			111
							3105	9									
02	18116	X	14653	-0-	-3463	-0-	1794	1	10219	3	N	2400	2494	1			17
							2640	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

09	22830	X	22530	-0-	-300	-0-	2340	1	12987	3	N	4788	4611	1			559
							1936	4	5267	9							
10	23591	X	16200	-0-	-7391	-0-	2262	1	8018	3	N	3469	3706	1			322
							2104	4	3816	9							
11	20010	X	13900	-0-	-6110	-0-	2106	1	6170	3	N	3053	3183	1			192
							2266	4	3358	9							
12	23281	X	14925	-0-	-8356	-0-	2418	1	8055	3	N	3152	2961	1			383
							985	4	3467	9							
01	23281	X	16748	-0-	-6533	-0-	2418	1	7347	3	N	3936	3808	1			511
							2653	4	4330	9							
02	21028	X	15526	-0-	-5502	-0-	2184	1	5694	3	N	3815	3919	1			407
							3451	4	4197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	4055	1	12298	3	N	3297	2977	1			783
						232	4	3627	9							
10	21142 X	11476	-0-	-9666	-0-	2883	1	5806	3	N	1949	2643	1			89
						643	4	2144	9							
11	20460 X	12745	-0-	-7715	-0-	2697	1	6463	3	N	2636	2283	1			442
						685	4	2900	9							
12	21142 X	12931	-0-	-8211	-0-	2883	1	7041	3	N	2474	2517	1			399
						286	4	2721	9							
01	20894 X	16313	-0-	-4581	-0-	2883	1	9892	3	N	2935	2949	1			385
						309	4	3229	9							
02	18872 X	14821	-0-	-4051	-0-	2604	1	9010	3	N	2484	2727	1			142
						475	4	2732	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340 X	17207	-0-	-3133	-0-	2340	1	11897	3	N	2210	2229	1			218
						539	4	2431	9							
10	20522 X	15158	-0-	-5364	-0-	2418	1	9137	3	N	1847	1774	1			291
						1571	4	2032	9							
11	18510 X	15585	-0-	-2925	-0-	2262	1	9975	3	N	2007	1647	1			651
						1140	4	2208	9							
12	19127 X	14677	-0-	-4450	-0-	2418	1	7467	3	N	1726	2229	1			148
						2893	4	1899	9							
01	19127 X	14040	-0-	-5087	-0-	2418	1	3690	3	N	2079	2207	1			20
						5645	4	2287	9							
02	16072 X	12750	-0-	-3322	-0-	2184	1	8481	4	N	1895	1790	1			125
						2085	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24930 X	18659	-0-	-6271	-0-	2340	1	8739	3	N	3607	3670	1			440
						3612	4	3968	9							
10	25761 X	19697	-0-	-6064	-0-	2418	1	8786	3	N	3767	3754	1			453
						4349	4	4144	9							
11	23490 X	14729	-0-	-8761	-0-	2262	1	3041	3	N	3545	3426	1			572
						5526	4	3900	9							
12	24273 X	19006	-0-	-5267	-0-	2418	1	7528	3	N	3901	3813	1			660
						4769	4	4291	9							
01	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	2340	1	10786	3	N	4572	4857	1			375
						6046	4	5029	9							
*02	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	2184	1	8887	3	N	4187	4394	1			168
						7571	4	4606	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27840 X	25230	-0-	-2610	-0-	2790	1	18978	3	N	1864	1802	1			245
						1412	4	2050	9							
10	28768 X	19958	-0-	-8810	-0-	2883	1	12776	3	N	1162	1078	1			329
						3021	4	1278	9							
11	27840 X	16607	-0-	-11233	-0-	2697	1	7998	3	N	1279	1484	1			124
						4505	4	1407	9							
12	26071 X	19631	-0-	-6440	-0-	2790	1	9423	3	N	1004	718	1			410
						6314	4	1104	9							
01	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	2883	1	13719	3	N	1710	1990	1			130
						11790	4	1881	9							
02	23548 X	17138	-0-	-6410	-0-	2604	1	13097	4	N	1306	1330	1			106
						1437	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	1623	1	5618	3	Y	2084	2013	1			353
						3069	4	2292	9							
10	11904 X	11067	-0-	-837	-0-	1662	1	4469	3	Y	1850	2099	1			104
						2901	4	2035	9							
11	11520 X	9991	-0-	-1529	-0-	1361	1	4637	3	Y	1682	1545	1			241
						2143	4	1850	9							
12	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	1576	1	6893	3	Y	1841	1784	1			298
						504	4	2025	9							
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	1418	1	3672	3	Y	1471	1481	1			288
						560	4	1618	9							
*02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1251	1	5988	3	Y	1582	1796	1			74
						536	4	1740	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

09	24942 X	24942	-0-	-0-	-0-	1781	1	17734	3	Y	4489	4293	1			749
						489	4	4938	9							
10	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1875	1	14839	3	Y	4282	4578	1			453
						1967	4	4710	9							
11	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1721	1	11659	3	Y	4022	4059	1			416
						2807	4	4424	9							
12	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1816	1	15383	3	Y	4335	4339	1			412
						1488	4	4769	9							
01	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	1838	1	15738	3	Y	4359	4539	1			232
						948	4	4795	9							
*02	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	1503	1	8369	3	Y	3634	3408	1			458
						2814	4	3997	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

09	28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	2340	1	21715	3	N	4259	4185	1			390
						4685	9									
10	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	2184	1	12243	3	N	4149	3928	1			611
						4564	9									
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	2106	1	11572	3	N	3942	4179	1			374
						4336	9									
12	14322 X	12550	-0-	-1772	-0-	1872	1	8024	3	N	2413	2565	1			222
						2654	9									
01	14322 X	13132	-0-	-1190	-0-	2418	1	7913	3	N	2546	2545	1			223
						2801	9									
02	12936 X	7785	-0-	-5151	-0-	1248	1	4598	3	N	1763	1927	1			59
						1939	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

09	19860 X	17755	-0-	-2105	-0-	2340	1	10075	3	N	2644	3020	1			278
						2432	4	2908	9							
10	20522 X	14294	-0-	-6228	-0-	2418	1	9048	3	N	2359	2077	1			560
						233	4	2595	9							
11	19290 X	13250	-0-	-6040	-0-	2262	1	4399	3	N	2016	2080	1			496
						4371	4	2218	9							
12	18352 X	14284	-0-	-4068	-0-	2418	1	7082	3	N	2125	2324	1			297
						2446	4	2338	9							
01	18352 X	11500	-0-	-6852	-0-	2418	1	5090	3	N	1559	1602	1			254
						2277	4	1715	9							
02	16576 X	15299	-0-	-1277	-0-	2184	1	5955	3	N	1726	1549	1			431
						5261	4	1899	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	0	W	17981	-0-	17981	17981	1288	1	6658	3	Y	3603	3547	1			237
							6072	4	3963	9							
10	0	W	5169	-0-	5169	23150	621	1	2837	3	Y	1252	1224	1			265
							334	4	1377	9							
11	36609	X	13459	-0-	-23150	-0-	838	1	6561	3	Y	3510	3440	1			335
							2199	4	3861	9							
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	643	1	6105	3	Y	3272	3300	1			307
							1882	4	3599	9							
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	453	1	3777	3	Y	2161	2377	1			91
							1854	4	2377	9							
02	8372	X	6347	-0-	-2025	-0-	587	1	3880	3	Y	1305	1296	1			100
							444	4	1436	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

09	15990	X	10043	-0-	-5947	-0-	1355	1	3412	3	N	4796	5043	1			983
							5276	9									
10	18724	X	13771	-0-	-4953	-0-	561	1	7352	3	N	5325	5341	1			967
							5858	9									
11	18120	X	7132	-0-	-10988	-0-	512	1	3960	3	N	2418	2342	1			1043
							2660	9									
12	18724	X	13115	-0-	-5609	-0-	691	1	8198	3	N	3842	3885	1			1000
							4226	9									
01	16275	X	12579	-0-	-3696	-0-	674	1	7064	3	N	4401	4816	1			585
							4841	9									
02	12432	X	8350	-0-	-4082	-0-	528	1	4757	3	N	2786	3039	1			332
							3065	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

09	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	1398	1	7344	3	Y	3720	3751	1			245
							6591	4	4092	9							
10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	778	1	5303	3	Y	1436	1377	1			304
							419	4	1580	9							
11	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	1048	1	11673	3	Y	4101	4013	1			392
							2752	4	4511	9							
12	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	925	1	14123	3	Y	4380	4360	1			412
							2708	4	4818	9							
01	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	670	1	10251	3	Y	2978	3265	1			125
							2746	4	3276	9							
02	13748	X	7405	-0-	-6343	-0-	816	1	4130	3	Y	1674	1671	1			128
							618	4	1841	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

09	20550	X	18585	-0-	-1965	-0-	2340	1	10031	3	N	4130	3853	1			897
							1671	4	4543	9							
10	20894	X	15484	-0-	-5410	-0-	2418	1	8149	3	N	3402	3806	1			493
							1175	4	3742	9							
11	19350	X	13693	-0-	-5657	-0-	2262	1	8638	3	N	1853	1816	1			530
							755	4	2038	9							
12	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	2418	1	9522	3	N	5321	5393	1			458
							2187	4	5853	9							
01	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	2418	1	19005	3	N	6760	6526	1			692
							2713	4	7436	9							
*02	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	2184	1	18683	3	N	5608	5892	1			408
							1434	4	6169	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41730 X	33427	-0-	-8303	-0-	3150	1	22230	3	N	7272	6647	1			1067
						48	4	7999	9							
10	43710 X	33911	-0-	-9799	-0-	3255	1	23190	3	N	6771	7211	1			627
						18	4	7448	9							
11	42300 X	41718	-0-	-582	-0-	3045	1	27861	3	N	9807	9310	1			1124
						24	4	10788	9							
12	43710 X	31990	-0-	-11720	-0-	3255	1	20760	3	N	7242	8156	1			210
						9	4	7966	9							
01	34534 X	26435	-0-	-8099	-0-	3045	1	16514	3	N	6229	6160	1			279
						24	4	6852	9							
02	38948 X	27107	-0-	-11841	-0-	2940	1	17364	3	N	6171	6256	1			194
						15	4	6788	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540 X	15417	-0-	-3123	-0-	1221	1	10375	3	N	3474	3169	1			1067
						3821	9									
10	22320 X	18074	-0-	-4246	-0-	1003	1	13126	3	N	3045	3342	1			770
						595	4	3350	9							
11	21600 X	7983	-0-	-13617	-0-	1178	1	3447	3	N	3001	2827	1			944
						57	4	3301	9							
12	22320 X	19618	-0-	-2702	-0-	1059	1	14742	3	N	3468	3901	1			511
						2	4	3815	9							
01	21421 X	8517	-0-	-12904	-0-	493	1	6343	3	N	1528	1530	1			509
						1681	9									
02	16324 X	14578	-0-	-1746	-0-	559	1	10947	3	N	2791	2933	1			367
						2	4	3070	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990 X	15497	-0-	-9493	-0-	1111	1	10048	3	N	3227	3215	1			850
						788	4	3550	9							
10	20305 X	12765	-0-	-7540	-0-	1155	1	7435	3	N	2773	2791	1			832
						1125	4	3050	9							
11	19650 X	7618	-0-	-12032	-0-	366	1	3586	3	N	1282	1317	1			797
						2256	4	1410	9							
12	19282 X	14907	-0-	-4375	-0-	1068	1	10151	3	N	3176	3348	1			625
						194	4	3494	9							
01	16461 X	12741	-0-	-3720	-0-	1677	1	7116	3	N	3118	3108	1			635
						518	4	3430	9							
*02	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	970	1	14505	3	N	2361	2400	1			596
						446	4	2597	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230 X	13435	-0-	-2795	-0-	1651	1	8675	3	N	2746	2846	1			605
						88	4	3021	9							
10	16771 X	12263	-0-	-4508	-0-	1672	1	7505	3	N	2682	2666	1			621
						136	4	2950	9							
11	13050 X	6405	-0-	-6645	-0-	316	1	1915	3	N	2038	2297	1			362
						1932	4	2242	9							
12	13888 X	7123	-0-	-6765	-0-	651	1	2987	3	N	2311	1858	1			815
						943	4	2542	9							
01	13888 X	7457	-0-	-6431	-0-	335	1	3404	3	N	2117	2630	1			302
						1389	4	2329	9							
02	12544 X	3767	-0-	-8777	-0-	92	1	1357	3	N	1209	1134	1			377
						988	4	1330	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	19980	X	11838	-0-	-8142	-0-	942	1	2485	3	N	2667	2516	1			752
							5477	4	2934	9							
10	20646	X	14224	-0-	-6422	-0-	1028	1	9148	3	N	3668	3700	1			720
							13	4	4035	9							
11	19980	X	5012	-0-	-14968	-0-	614	1	8	3	N	2687	2751	1			656
							1434	4	2956	9							
12	20646	X	16726	-0-	-3920	-0-	697	1	11945	3	N	3453	3561	1			548
							286	4	3798	9							
01	20646	X	10058	-0-	-10588	-0-	267	1	6005	3	N	2573	2782	1			339
							956	4	2830	9							
02	12852	X	5614	-0-	-7238	-0-	276	1	2237	3	N	1449	1449	1			339
							1507	4	1594	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
09	20430	X	3476	-0-	-16954	-0-	1546	1	6	3	N	1					422
							1923	4	1	9							
10	21111	X	17428	-0-	-3683	-0-	1366	1	5273	3	N	1899	1625	1			696
							8700	4	2089	9							
11	15330	X	3954	-0-	-11376	-0-	983	1	914	3	N	604	918	1			382
							1393	4	664	9							
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	932	1	3159	3	N	1275	914	1			743
							5226	4	1403	9							
01	5239	X	2536	-0-	-2703	-0-	450	1	3	3	N	69	702	1			110
							2007	4	76	9							
02	15736	X	515	-0-	-15221	-0-	361	1	7	3	N	30					140
							114	4	33	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
09	23280	X	10336	-0-	-12944	-0-	405	1	1910	3	N	2042	1998	1			573
							5775	4	2246	9							
10	25296	X	17499	-0-	-7797	-0-	645	1	10834	3	N	3176	3281	1			468
							2526	4	3494	9							
11	24480	X	10867	-0-	-13613	-0-	1031	1	7	3	N	2310	2240	1			538
							7288	4	2541	9							
12	25296	X	13364	-0-	-11932	-0-	1137	1	5072	3	N	2604	2501	1			641
							4291	4	2864	9							
01	16492	X	15005	-0-	-1487	-0-	491	1	7934	3	N	3009	3573	1			77
							3270	4	3310	9							
02	15792	X	8104	-0-	-7688	-0-	187	1	2930	3	N	1592	1661	1			8
							3236	4	1751	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	1199	1	12019	3	Y	3817	3725	1			258
							416	4	4199	9							
10	16771	X	15748	-0-	-1023	-0-	993	1	5254	3	Y	3696	3447	1			507
							5435	4	4066	9							
11	15510	X	13689	-0-	-1821	-0-	1292	1	3824	3	Y	3583	3352	1			738
							4632	4	3941	9							
12	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	3241	1	12007	3	Y	2975	3125	1			588
							2569	4	3273	9							
01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	1900	1	9517	3	Y	2286	2741	1			133
							1503	4	2515	9							
*02	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1747	1	7334	3	Y	1179	1048	1			264
							2472	4	1297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	34350	X	30345	-0-	-4005	-0-	61	1	15890	3	N	12798	12408	1			514
							316	4	14078	9							
10	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	206	1	24447	3	N	8124	8247	1			391
							3683	4	8936	9							
11	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	178	1	23250	3	N	12423	12418	1			396
							2202	4	13665	9							
12	46315	X	46315	-0-	-0-	-0-	415	1	19426	3	N	17810	17535	1			671
							6883	4	19591	9							
01	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	284	1	14396	3	N	18132	18289	1			514
							3085	4	19945	9							
02	32060	X	28961	-0-	-3099	-0-	384	1	12092	3	N	12527	12496	1			545
							2705	4	13780	9							

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
09	25590	X	21210	-0-	-4380	-0-	1293	1	6850	3	N	2520	2582	1			743
							10295	4	2772	9							
10	26133	X	16041	-0-	-10092	-0-	829	1	6467	3	N	2085	1828	1			1000
							6451	4	2294	9							
11	21990	X	20503	-0-	-1487	-0-	790	1	15116	3	N	3581	3733	1			848
							658	4	3939	9							
12	22723	X	17687	-0-	-5036	-0-	549	1	9684	3	N	2159	2454	1			553
							5079	4	2375	9							
01	22041	X	20723	-0-	-1318	-0-	756	1	15435	3	N	3128	2955	1			726
							1091	4	3441	9							
02	19796	X	11751	-0-	-8045	-0-	556	1	5674	3	N	1606	1657	1			675
							3754	4	1767	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
09	54630	X	46490	-0-	-8140	-0-	1006	1	36176	3	N	8408	8377	1			1404
							59	4	9249	9							
10	56451	X	41047	-0-	-15404	-0-	1046	1	29188	3	N	7378	7506	1			1276
							2697	4	8116	9							
11	54630	X	22956	-0-	-31674	-0-	922	1	6318	3	N	4741	4480	1			1537
							10501	4	5215	9							
12	69793	X	69793	-0-	-0-	-0-	838	1	39453	3	N	13339	13233	1			1643
							14829	4	14673	9							
01	50964	X	32494	-0-	-18470	-0-	858	1	23510	3	N	6261	6575	1			1329
							1239	4	6887	9							
02	43400	X	34836	-0-	-8564	-0-	765	1	26835	3	N	6242	6420	1			1151
							370	4	6866	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	15471	-0-	-5169	-0-	1710	1	7731	3	N	2832	2925	1			730
							2915	4	3115	9							
10	23374	X	11083	-0-	-12291	-0-	1744	1	6707	4	N	2393	2425	1			698
							2632	9									
11	22950	X	17092	-0-	-5858	-0-	517	1	10859	3	N	1163	1325	1			536
							4437	4	1279	9							
12	23715	X	14476	-0-	-9239	-0-	400	1	927	3	N	1958	1866	1			628
							10995	4	2154	9							
01	23715	X	15037	-0-	-8678	-0-	439	1	4385	3	N	2261	2423	1			466
							7726	4	2487	9							
02	15960	X	6717	-0-	-9243	-0-	420	1	3288	3	N	1334	1289	1			511
							1542	4	1467	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	39630	X	17182	-0-	-22448	-0-	1064	1	11436	3	N	2773	3516	1			427
							1632	4	3050	9							
10	39587	X	15690	-0-	-23897	-0-	1134	1	9446	3	N	2774	2593	1			608
							2059	4	3051	9							
11	26940	X	16982	-0-	-9958	-0-	937	1	8566	3	N	3339	3540	1			407
							3806	4	3673	9							
12	18817	X	14283	-0-	-4534	-0-	773	1	7516	3	N	2743	2815	1			335
							2977	4	3017	9							
01	18817	X	13464	-0-	-5353	-0-	672	1	7709	3	N	2316	2407	1			244
							2535	4	2548	9							
02	16044	X	14600	-0-	-1444	-0-	955	1	9206	3	N	3291	3288	1			247
							819	4	3620	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

09	39870	X	23212	-0-	-16658	-0-	16683	3	1020	4	N	5008	4857	1			1498
							5509	9									
10	35092	X	26755	-0-	-8337	-0-	18006	3	2275	4	N	5885	6151	1			1232
							6474	9									
11	34800	X	28674	-0-	-6126	-0-	20727	3	304	4	N	6948	6959	1			1221
							7643	9									
12	35960	X	28647	-0-	-7313	-0-	20254	3	778	4	N	6923	7231	1			913
							7615	9									
01	35960	X	24505	-0-	-11455	-0-	16093	3	3214	4	N	4725	4983	1			655
							5198	9									
02	26768	X	16704	-0-	-10064	-0-	9218	3	3012	4	N	4067	3963	1			759
							4474	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	1553	1	9457	3	Y	779	916	1			119
							1352	4	857	9							
10	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	1656	1	11375	3	Y	2746	2572	1			293
							1937	4	3021	9							
11	11250	X	9384	-0-	-1866	-0-	1157	1	5780	3	Y	960	1122	1			131
							1391	4	1056	9							
12	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1178	1	4461	3	Y	2253	2376	1			8
							1587	4	2478	9							
01	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1383	1	6802	3	Y	2343	2064	1			287
							1565	4	2577	9							
*02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	1416	1	7257	3	Y	2345	2462	1			170
							2097	4	2580	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

09	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1560	1	5642	3	N	3013	2955	1			290
							10594	4	3314	9							
10	32282	X	32282	-0-	-0-	-0-	2028	1	4169	3	N	6855	7053	1			92
							18544	4	7541	9							
11	18570	X	17006	-0-	-1564	-0-	1560	1	4471	3	N	2453	2476	1			69
							8277	4	2698	9							
12	21824	X	8023	-0-	-13801	-0-	1326	1	3199	3	N	594	186	1			477
							2845	4	653	9							
01	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	2340	1	19879	3	N	4584	4637	1			424
							3835	4	5042	9							
02	29148	X	26385	-0-	-2763	-0-	2184	1	16133	3	N	3550	3799	1			175
							4163	4	3905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	14730	X	11058	-0-	-3672	-0-	981	1	5976	3	Y	2952	2813	1			450
							854	4	3247	9							
10	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	2188	1	15031	3	Y	2175	2393	1			232
							2560	4	2393	9							
11	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	2132	1	10646	3	Y	556	712	1			76
							2561	4	612	9							
12	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	2400	1	9090	3	Y	1241	1312	1			5
							3233	4	1365	9							
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1793	1	8821	3	Y	1805	1589	1			221
							2030	4	1986	9							
*02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	1570	1	8049	3	Y	2222	2282	1			161
							2326	4	2444	9							

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
09	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	1426	1	12662	3	Y	5733	5322	1			951
							2531	4	6306	9							
10	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1327	1	11885	3	Y	4121	4482	1			590
							2601	4	4533	9							
11	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1834	1	12212	3	Y	3091	3170	1			511
							761	4	3400	9							
12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	1591	1	13129	3	Y	-0-	511	1			-0-
							475	4									
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	615	1	4219	3	Y	-0-					-0-
							1055	4									
*02	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1071	1	15475	3	Y	-0-					-0-
							634	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
09	17220	X	10883	-0-	-6337	-0-	2632	1	997	3	Y	2376	2003	1			847
							4640	4	2614	9							
10	16058	X	7654	-0-	-8404	-0-	2166	1	3258	4	Y	2027	2294	1			580
							2230	9									
11	14910	X	6740	-0-	-8170	-0-	1624	1	2345	4	Y	2519	2332	1			767
							2771	9									
12	15407	X	8499	-0-	-6908	-0-	2729	1	1717	3	Y	484	1121	1			130
							3521	4	532	9							
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	2898	1	6305	3	Y	83	194	1			19
							887	4	91	9							
*02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1264	1	5545	3	Y	358	306	1			71
							2052	4	394	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	8985	-0-	-3165	-0-	2502	1	260	3	Y	1648	1691	1			587
							4410	4	1813	9							
10	12555	X	9079	-0-	-3476	-0-	2968	1	420	3	Y	1115	1383	1			319
							4464	4	1227	9							
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	3346	1	1555	3	Y	1757	1541	1			535
							4831	4	1933	9							
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	2001	1	1002	3	Y	4346	3714	1			1167
							2582	4	4781	9							
*01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	476	1	344	3	Y	4170	4369	1			968
							146	4	4587	9							
*02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	362	1	589	4	Y	3521	3792	1			697
							3873	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19530	X	18603	-0-	-927	-0-	1448	1	12860	3	Y	1567	1529	1			260
							2571	4	1724	9							
10	20181	X	18513	-0-	-1668	-0-	1340	1	11999	3	Y	2316	2244	1			332
							2626	4	2548	9							
11	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	1866	1	12428	3	Y	3159	2969	1			522
							775	4	3475	9							
12	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	1664	1	13723	3	Y	5699	5482	1			739
							496	4	6269	9							
*01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	525	1	3601	3	Y	1828	1963	1			604
							900	4	2011	9							
*02	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	719	1	10397	3	Y	2966	3401	1			169
							426	4	3263	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41610	X	25479	-0-	-16131	-0-	3197	1	17095	3	Y	2959	3253	1			278
							1932	4	3255	9							
10	61349	X	13140	-0-	-48209	-0-	3102	1	5044	3	Y	1156	1188	1			246
							3722	4	1272	9							
11	59370	X	6703	-0-	-52667	-0-	1543	1	2723	3	Y	748	828	1			166
							1614	4	823	9							
12	22593	X	10273	-0-	-12320	-0-	1295	1	7563	3	Y	767	776	1			157
							571	4	844	9							
*01	44665	X	44665	-0-	-0-	-0-	2980	1	29320	3	Y	8835	8695	1			297
							2646	4	9719	9							
*02	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	2154	1	20316	3	Y	7603	7513	1			387
							5274	4	8363	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39330	X	39330	-0-	-0-	-0-	3191	1	22099	3	Y	7667	7683	1			137
							5606	4	8434	9							
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	785	1	291	3	Y	831	900	1			68
							1356	4	914	9							
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	607	1	820	4	Y	612	613	1			67
							673	9									
12	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1335	1	5643	3	Y	2947	2824	1			190
							3052	4	3242	9							
01	124	X	14	-0-	-110	-0-	1	4	13	9	Y	12	201	1			1
02	19740	X	17219	-0-	-2521	-0-	1236	1	9952	3	Y	3881	3688	1			194
							1762	4	4269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1692	1	15028	3	Y	1350	1345	1			224
							3004	4	1485	9							
10	21638	X	20900	-0-	-738	-0-	1603	1	14352	3	Y	1640	1629	1			235
							3141	4	1804	9							
11	19980	X	18423	-0-	-1557	-0-	2062	1	13735	3	Y	1609	1578	1			266
							856	4	1770	9							
12	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	1721	1	14198	3	Y	2279	2250	1			295
							513	4	2507	9							
*01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	641	1	4401	3	Y	1532	1321	1			506
							1100	4	1685	9							
*02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	734	1	10601	3	Y	752	1215	1			43
							434	4	827	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
09	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	3465	1	18532	3	Y	6381	6667	1			599
							2095	4	7019	9							
10	29760	X	15827	-0-	-13933	-0-	3187	1	5182	3	Y	3304	3200	1			703
							3824	4	3634	9							
11	28800	X	19141	-0-	-9659	-0-	3606	1	6363	3	Y	4907	4520	1			1090
							3774	4	5398	9							
12	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	2487	1	14533	3	Y	5512	5473	1			1129
							1097	4	6063	9							
*01	43483	X	43483	-0-	-0-	-0-	3175	1	31235	3	Y	5686	6624	1			191
							2818	4	6255	9							
*02	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	2195	1	20696	3	Y	2644	2700	1			135
							5372	4	2908	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
09	84210	X	55912	-0-	-28298	-0-	3870	1	29393	3	N	9971	10347	1			1580
							11681	4	10968	9							
10	87017	X	43087	-0-	-43930	-0-	3109	1	24518	3	N	7760	7356	1			1984
							6924	4	8536	9							
11	69690	X	35969	-0-	-33721	-0-	1976	1	21777	3	N	6542	6993	1			1533
							5020	4	7196	9							
12	72013	X	599	-0-	-71414	-0-	241	1	358	4	N	-0-					1533
01	68696	X	27093	-0-	-41603	-0-	1212	1	4535	3	N	5714	5372	1			1875
							15061	4	6285	9							
02	52192	X	36998	-0-	-15194	-0-	2091	1	19009	3	N	6942	7239	1			1578
							8262	4	7636	9							

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
09	77880	X	49331	-0-	-28549	-0-	1506	1	32820	3	Y	12033	11973	1			436
							1769	4	13236	9							
10	58931	X	47781	-0-	-11150	-0-	910	1	31331	3	Y	12680	12476	1			640
							1592	4	13948	9							
11	59070	X	13675	-0-	-45395	-0-	263	1	5726	3	Y	4706	4984	1			362
							2509	4	5177	9							
12	41164	X	40043	-0-	-1121	-0-	483	1	28079	3	Y	9007	8692	1			677
							1573	4	9908	9							
*01	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	497	1	27455	3	Y	9717	10233	1			161
							6091	4	10689	9							
*02	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	349	1	20497	3	Y	7018	6980	1			199
							3696	4	7720	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	59640	X	56048	-0-	-3592	-0-	1819	1	39657	3	Y	11304	11221	1			409
							2138	4	12434	9							
10	61628	X	48068	-0-	-13560	-0-	1032	1	35544	3	Y	8806	8771	1			444
							1805	4	9687	9							
11	55380	X	35344	-0-	-20036	-0-	804	1	17496	3	Y	8525	8313	1			656
							7666	4	9378	9							
12	42440	X	42440	-0-	-0-	-0-	517	1	30048	3	Y	9265	9225	1			696
							1683	4	10192	9							
*01	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	606	1	33531	3	Y	12175	12670	1			201
							7439	4	13393	9							
*02	36575	X	36575	-0-	-0-	-0-	406	1	23853	3	Y	7286	7281	1			206
							4301	4	8015	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
09	54513	X	54513	-0-	-0-	-0-	1752	1	38183	3	Y	11381	11206	1			412
							2059	4	12519	9							
10	39711	X	36290	-0-	-3421	-0-	775	1	26679	3	Y	6801	6870	1			343
							1355	4	7481	9							
11	38430	X	35894	-0-	-2536	-0-	867	1	18866	3	Y	7177	6968	1			552
							8266	4	7895	9							
12	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	459	1	26656	3	Y	7765	7734	1			583
							1493	4	8542	9							
*01	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	505	1	27923	3	Y	11181	11579	1			185
							6195	4	12299	9							
*02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	325	1	19098	3	Y	6743	6737	1			191
							3444	4	7417	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
09	60600	X	40616	-0-	-19984	-0-	3528	1	29602	3	N	6803	7105	1			219
							3	4	7483	9							
10	52204	X	28490	-0-	-23714	-0-	3008	1	17105	3	N	7615	6971	1			863
							8377	9									
11	44610	X	27222	-0-	-17388	-0-	1946	1	15479	3	N	8906	9243	1			526
							9797	9									
12	43116	X	43116	-0-	-0-	-0-	1837	1	30244	3	N	10032	9698	1			860
							11035	9									
01	58100	X	58100	-0-	-0-	-0-	1674	1	36420	3	N	10483	11318	1			25
							8475	4	11531	9							
02	37912	X	35978	-0-	-1934	-0-	2337	1	19367	3	N	6830	6130	1			725
							6761	4	7513	9							

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
09	41446	X	41446	-0-	-0-	-0-	1402	1	16865	3	N	7894	7077	1			898
							14496	4	8683	9							
10	48903	X	48903	-0-	-0-	-0-	2324	1	26814	3	N	10180	10588	1			490
							8567	4	11198	9							
11	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	1285	1	18096	3	N	6252	6192	1			550
							2184	4	6877	9							
12	37703	X	37703	-0-	-0-	-0-	5026	1	17121	3	N	7761	7955	1			356
							7019	4	8537	9							
01	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	3035	1	25782	3	N	7324	7556	1			124
							4356	4	8056	9							
*02	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	3723	1	18660	3	N	6105	5550	1			679
							6443	4	6716	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68250	X	45394	-0-	-22856	-0-	1607	1	32188	3	N	8266	8434	1			671
							2506	4	9093	9							
10	66743	X	35310	-0-	-31433	-0-	624	1	24039	3	N	7428	7660	1			439
							2476	4	8171	9							
11	57870	X	26306	-0-	-31564	-0-	393	1	14524	3	N	5545	5615	1			369
							5289	4	6100	9							
12	50561	X	38068	-0-	-12493	-0-	673	1	25560	3	N	7220	6696	1			893
							3893	4	7942	9							
01	50561	X	22463	-0-	-28098	-0-	535	1	13647	3	N	6826	7528	1			191
							772	4	7509	9							
02	42364	X	22357	-0-	-20007	-0-	459	1	14097	3	N	6731	6650	1			272
							397	4	7404	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73530	X	64979	-0-	-8551	-0-	2336	1	46819	3	N	11075	11242	1			899
							3641	4	12183	9							
10	75981	X	63035	-0-	-12946	-0-	1199	1	46369	3	N	9736	10060	1			575
							4757	4	10710	9							
11	66630	X	40349	-0-	-26281	-0-	636	1	23495	3	N	6965	7077	1			463
							8556	4	7662	9							
12	67766	X	49243	-0-	-18523	-0-	922	1	35033	3	N	7232	6800	1			895
							5333	4	7955	9							
01	67766	X	32129	-0-	-35637	-0-	842	1	21569	3	N	7731	8409	1			217
							1214	4	8504	9							
02	60648	X	28869	-0-	-31779	-0-	679	1	20882	3	N	6108	6078	1			247
							589	4	6719	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80460	X	42698	-0-	-37762	-0-	1506	1	30126	3	N	7926	8057	1			643
							2347	4	8719	9							
10	66216	X	37008	-0-	-29208	-0-	673	1	25857	3	N	7100	7324	1			419
							2668	4	7810	9							
11	53700	X	28113	-0-	-25587	-0-	413	1	15250	3	N	6270	6272	1			417
							5553	4	6897	9							
12	47213	X	38688	-0-	-8525	-0-	690	1	26205	3	N	7092	6632	1			877
							3992	4	7801	9							
01	47213	X	21849	-0-	-25364	-0-	564	1	14383	3	N	5535	6257	1			155
							813	4	6089	9							
02	39844	X	18962	-0-	-20882	-0-	463	1	14233	3	N	3514	3527	1			142
							401	4	3865	9							

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
09	68610	X	32504	-0-	-36106	-0-	1895	1	16722	3	N	5753	5683	1			984
							7559	4	6328	9							
10	70897	X	60830	-0-	-10067	-0-	3893	1	26246	3	N	11283	11910	1			357
							18280	4	12411	9							
11	69240	X	69240	-0-	-0-	-0-	3340	1	36243	3	N	13257	12990	1			624
							15074	4	14583	9							
12	69130	X	64439	-0-	-4691	-0-	2156	1	41156	3	N	11561	11282	1			903
							8410	4	12717	9							
*01	57908	X	27665	-0-	-30243	-0-	2333	1	18608	3	N	4644	4955	1			592
							1616	4	5108	9							
*02	72803	X	72803	-0-	-0-	-0-	2653	1	48232	3	N	8265	8708	1			149
							12826	4	9092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	61560	X	37191	-0-	-24369	-0-	3012	1	25104	3	N	7471	7877	1			517
							857	4	8218	9							
10	63612	X	33444	-0-	-30168	-0-	1699	1	23450	3	N	6587	6538	1			566
							1049	4	7246	9							
11	61560	X	16295	-0-	-45265	-0-	1099	1	8477	3	N	3446	3234	1			778
							2928	4	3791	9							
12	38688	X	24890	-0-	-13798	-0-	1357	1	16022	3	N	4380	4322	1			836
							2693	4	4818	9							
01	38440	X	20125	-0-	-18315	-0-	1343	1	12537	3	N	3919	4147	1			608
							1934	4	4311	9							
02	34720	X	5024	-0-	-29696	-0-	2112	1	1203	3	N	1038	1161	1			485
							567	4	1142	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
09	126360	X	90918	-0-	-35442	-0-	3391	1	53234	3	N	20468	19216	1			1637
							11778	4	22515	9							
10	130572	X	87204	-0-	-43368	-0-	3120	1	60660	3	N	16276	16592	1			1321
							5520	4	17904	9							
11	126360	X	62093	-0-	-64267	-0-	1582	1	43024	3	N	8845	9899	1			267
							7757	4	9730	9							
12	130572	X	16235	-0-	-114337	-0-	951	1	12627	3	N	2061	1179	1			1149
							390	4	2267	9							
*01	94706	X	94706	-0-	-0-	-0-	775	1	75777	3	N	14563	15145	1			567
							2135	4	16019	9							
02	84868	X	NO RPT	-0-	-84868	-0-					N	NO RPT					567

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
09	47760	X	42763	-0-	-4997	-0-	1116	1	31022	3	Y	8754	8483	1			422
							996	4	9629	9							
10	49352	X	33216	-0-	-16136	-0-	757	1	20592	3	Y	8493	8057	1			858
							2525	4	9342	9							
11	47760	X	45729	-0-	-2031	-0-	851	1	33092	3	Y	6343	6739	1			462
							4809	4	6977	9							
12	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	851	1	33092	3	Y	13378	13107	1			733
							4809	4	14716	9							
*01	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	720	1	22457	3	Y	7781	8102	1			412
							3325	4	8559	9							
02	39900	X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					Y	NO RPT					412

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1103540	X	88321	-0-	-1015219	-0-	3387	1	53166	3	N	18185	17128	1			1454
							11764	4	20004	9							
10	137330	X	98795	-0-	-38535	-0-	3388	1	65874	3	N	21399	21117	1			1736
							5994	4	23539	9							
11	132900	X	85523	-0-	-47377	-0-	1754	1	47693	3	N	24979	25961	1			754
							8599	4	27477	9							
12	137330	X	10453	-0-	-126877	-0-	603	1	7999	3	N	1458	1399	1			813
							247	4	1604	9							
01	137330	X	59260	-0-	-78070	-0-	505	1	49424	3	N	7216	7748	1			281
							1393	4	7938	9							
02	89236	X	NO RPT	-0-	-89236	-0-					N	NO RPT					281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102330 X	62835	-0-	-39495	-0-	1164	1	44339	3	Y	13235	12734	1			739
						2773	4	14559	9							
10	105741 X	31805	-0-	-73936	-0-	1045	1	21403	3	Y	6874	7269	1			344
						1796	4	7561	9							
11	102330 X	22948	-0-	-79382	-0-	1017	1	13020	3	Y	4416	4539	1			221
						4053	4	4858	9							
12	105741 X	33670	-0-	-72071	-0-	791	1	23653	3	Y	7122	6795	1			548
						1392	4	7834	9							
*01	54589 X	54589	-0-	-0-	-0-	890	1	38287	3	Y	12005	12169	1			384
						2206	4	13206	9							
02	58660 X	NO RPT	-0-	-58660	-0-					Y	NO RPT					384

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
09	113910 X	73441	-0-	-40469	-0-	1341	1	51077	3	Y	16208	15978	1			904
						3194	4	17829	9							
10	117707 X	65686	-0-	-52021	-0-	2204	1	45169	3	Y	13203	13446	1			661
						3790	4	14523	9							
11	113910 X	35657	-0-	-78253	-0-	1451	1	18599	3	Y	8930	9144	1			447
						5784	4	9823	9							
12	117707 X	42541	-0-	-75166	-0-	966	1	28896	3	Y	9980	9659	1			768
						1701	4	10978	9							
*01	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	898	1	38654	3	Y	12804	13163	1			409
						2227	4	14084	9							
02	68544 X	NO RPT	-0-	-68544	-0-					Y	NO RPT					409

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
09	60930 X	59575	-0-	-1355	-0-	1523	1	42338	3	Y	13050	12822	1			629
						1359	4	14355	9							
10	62961 X	49395	-0-	-13566	-0-	1192	1	32426	3	Y	10729	10274	1			1084
						3975	4	11802	9							
11	61972 X	61972	-0-	-0-	-0-	1121	1	43620	3	Y	9901	10264	1			721
						6340	4	10891	9							
12	66789 X	66789	-0-	-0-	-0-	1121	1	43620	3	Y	14280	14218	1			783
						6340	4	15708	9							
*01	58150 X	58150	-0-	-0-	-0-	1197	1	37341	3	Y	12803	12908	1			678
						5529	4	14083	9							
02	55608 X	NO RPT	-0-	-55608	-0-					Y	NO RPT					678

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
08	SHUT IN	114612	-0-	114612	114612	532	1	79330	3	Y	23307	21841	1	2	8	1464
						9112	4	25638	9							
09	SHUT IN	170833	-0-	170833	285445	868	1	122489	3	Y	33373	34468	1			369
						10766	4	36710	9							
10	SHUT IN	108550	-0-	108550	393995	989	1	75453	3	Y	20651	20076	1			944
						9392	4	22716	9							
*11	442005 X	48010	-0-	-393995	-0-	810	1	34847	3	Y	9693	10231	1			406
						1691	4	10662	9							
12	107260 X	59193	-0-	-48067	-0-	905	1	43302	3	Y	11307	11036	1			677
						2548	4	12438	9							
01	107260 X	54709	-0-	-52551	-0-	1168	1	38416	3	Y	12422	12435	1			664
						1461	4	13664	9							
02	96880 X	56383	-0-	-40497	-0-	1554	1	41534	3	Y	10942	10822	1			784
						1259	4	12036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	120720	X	46941	-0-	-73779	-0-	878	1	33463	3	Y	9552	9430	1			533
							2093	4	10507	9							
10	124744	X	32928	-0-	-91816	-0-	1076	1	22040	3	Y	7238	7409	1			362
							1850	4	7962	9							
11	120720	X	27742	-0-	-92978	-0-	1239	1	15844	3	Y	5201	5303	1			260
							4938	4	5721	9							
12	124744	X	51765	-0-	-72979	-0-	1257	1	37605	3	Y	9718	9230	1			748
							2213	4	10690	9							
*01	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-	977	1	42036	3	Y	10944	11342	1			350
							2422	4	12038	9							
02	43820	X	NO RPT	-0-	-43820	-0-					Y	NO RPT					350

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
09	SHUT IN		69214	-0-	69214	362935	4346	1	49541	3	N	12326	11878	1			1163
							1768	4	13559	9							
10	SHUT IN		67947	-0-	67947	430882	2899	1	22846	3	N	12567	12832	1			898
							28378	4	13824	9							
11	483262	X	52380	-0-	-430882	-0-	5328	1	19642	3	N	7893	8323	1			468
							18728	4	8682	9							
12	78275	X	55654	-0-	-22621	-0-	1730	1	32155	3	N	8826	8420	1			874
							12060	4	9709	9							
01	78275	X	50263	-0-	-28012	-0-	1644	1	33235	3	N	9057	9672	1			259
							5421	4	9963	9							
02	70700	X	NO RPT	-0-	-70700	-0-					N	NO RPT					259

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		113242	-0-	113242	113242	528	1	78774	3	Y	22629	21206	1	1	8	1422
							9048	4	24892	9							
09	SHUT IN		167785	-0-	167785	281027	875	1	123372	3	Y	29722	30815	1			329
							10844	4	32694	9							
10	SHUT IN		104844	-0-	104844	385871	946	1	72179	3	Y	20668	20052	1			945
							8984	4	22735	9							
*11	449470	X	63599	-0-	-385871	-0-	1073	1	46187	3	Y	12815	13223	1			537
							2242	4	14097	9							
12	103726	X	77730	-0-	-25996	-0-	1183	1	56563	3	Y	15141	14772	1			906
							3329	4	16655	9							
01	103726	X	69520	-0-	-34206	-0-	1600	1	52620	3	Y	12090	12350	1			646
							2001	4	13299	9							
02	93688	X	59904	-0-	-33784	-0-	1695	1	45293	3	Y	10494	10388	1			752
							1373	4	11543	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449438	X	28267	-0-	-421171	-0-	1945	1	18085	3	N	5183	4696	1			866
							2536	4	5701	9							
10	86366	X	58006	-0-	-28360	-0-	4015	1	34588	3	N	10475	10836	1			505
							7880	4	11523	9							
11	83580	X	54373	-0-	-29207	-0-	3703	1	38966	3	N	8007	8206	1			306
							2896	4	8808	9							
12	86366	X	54016	-0-	-32350	-0-	3794	1	36602	3	N	9838	9698	1			446
							2798	4	10822	9							
01	86366	X	39738	-0-	-46628	-0-	4221	1	22568	3	N	10773	10637	1			582
							1099	4	11850	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					582

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63330	X	59236	-0-	-4094	-0-	1542	1	42898	3	Y	12199	12024	1			588
							1377	4	13419	9							
10	65441	X	46710	-0-	-18731	-0-	1187	1	32291	3	Y	8430	8166	1			852
							3959	4	9273	9							
11	63330	X	36934	-0-	-26396	-0-	785	1	25763	3	Y	6369	6757	1			464
							3380	4	7006	9							
12	76650	X	76650	-0-	-0-	-0-	1365	1	53121	3	Y	13130	12874	1			720
							7721	4	14443	9							
01	65441	X	58198	-0-	-7243	-0-	1266	1	39493	3	Y	10537	10699	1			558
							5848	4	11591	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					558

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
09	0		46374	-0-	46374	371666	1934	1	31337	3	N	9753	9959	1			636
							2375	4	10728	9							
10	440242	X	68576	-0-	-371666	-0-	2451	1	44365	3	N	14159	13309	1			1486
							6185	4	15575	9							
11	88110	X	57915	-0-	-30195	-0-	1114	1	38309	3	N	12221	12780	1			927
							5049	4	13443	9							
12	91047	X	66498	-0-	-24549	-0-	934	1	51248	3	N	12805	12207	1			1525
							230	4	14086	9							
01	91047	X	57752	-0-	-33295	-0-	494	1	44546	3	N	11516	12793	1			248
							44	4	12668	9							
02	82236	X	NO RPT	-0-	-82236	-0-					N	NO RPT					248

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		123898	-0-	123898	572105	3889	1	92024	3	N	24439	24573	1			1649
							1102	4	26883	9							
10	SHUT IN		125548	-0-	125548	697653	3122	1	91629	3	N	25344	24833	1			2160
							2919	4	27878	9							
11	SHUT IN		82028	-0-	82028	779681	2279	1	60199	3	N	16922	18293	1			789
							936	4	18614	9							
12	SHUT IN		86909	-0-	86909	866590	3575	1	64070	3	N	16127	15369	1			1547
							1524	4	17740	9							
01	SHUT IN		87611	-0-	87611	954201	2795	1	63482	3	N	17557	18121	1			983
							2021	4	19313	9							
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	954201					N	NO RPT					983

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		67593	-0-	67593	561292	201	1	52117	3	N	12944	12464	1			520
							1037	4	14238	9							
10	0	W	49753	-0-	49753	611045	254	1	30141	3	N	13471	13343	1			648
							4540	4	14818	9							
11	0	W	48388	-0-	48388	659433	269	1	34994	3	N	8920	9283	1			285
							3313	4	9812	9							
12	0	W	43604	-0-	43604	703037	622	1	29130	3	N	3210	3374	1			121
							10321	4	3531	9							
01	0	W	66649	-0-	66649	769686	939	1	47547	3	N	7249	7165	1			205
							10189	4	7974	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	769686					N	NO RPT					205

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-	744	1			-0-
10	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-
11	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	186	1	4590	2	N	855	783	1	20	8	52
							269	4	941	9							
01	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	734	1	22873	2	N	4535	4459	1			128
							2624	4	4989	9							
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	2	N	512	120	1			520
							761	4	563	9							

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		13782	-0-	13782	31376	300	1	11234	2	Y	1284	1269	0			157
							836	4	1412	9							
10	T. A.		13086	-0-	13086	44462	101	1	11000	2	Y	1534	1488	0			203
							298	4	1687	9							
11	52695	X	8233	-0-	-44462	-0-	498	1	6422	2	Y	885	912	1	1	8	175
							339	4	974	9							
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	452	1	9301	2	Y	854	772	1	1	8	256
							45	4	939	9							
01	13485	X	5292	-0-	-8193	-0-	581	1	3804	2	Y	740	863	1			133
							93	4	814	9							
02	12180	X	11817	-0-	-363	-0-	560	1	9752	2	Y	752	780	1			105
							678	4	827	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	1358	-0-	-6412	-0-	1255	2	103	9	N	94	184	1			112
10	8029	X	742	-0-	-7287	-0-	25	2	638	4	N	72					184
							79	9									
11	2010	X	506	-0-	-1504	-0-	367	4	139	9	N	126					310
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1476	2	391	4	N	128	186	1	1	8	251
							141	9									
01	1395	X	1006	-0-	-389	-0-	690	2	122	4	N	176					427
							194	9									
02	1260	X	621	-0-	-639	-0-	454	2	43	4	N	113	194	1			346
							124	9									

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	197	-0-	-373	-0-	39	2	158	9	N	144					285
10	403	X	302	-0-	-101	-0-	6	2	145	4	N	137	17	7			405
							151	9									
11	390	X	283	-0-	-107	-0-	219	4	64	9	N	58					463
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	2819	2	747	4	N	434	382	1	2	8	513
							477	9									
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	236	2	42	4	N	157	377	1			293
							173	9									
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	177	2	17	4	N	251					544
							276	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
09	4080	X	2038	-0-	-2042	-0-	1914	2	124	9	N	113	181	1			273
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	5					278
11	4080	X	1301	-0-	-2779	-0-	1036	4	265	9	N	241					519
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	5569	2	1476	4	N	1250	1313	1	3	8	453
							1375	9									
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	4701	2	828	4	N	970	1110	1			313
							1067	9									
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3857	2	367	4	N	818	740	1			391
							900	9									

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	741	2	249	9	N	226	368	1			157
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	599	2	162	9	N	147	144	1	4	8	156
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	451	2	175	4	N	150	2	8			304
							165	9									
12	1023	X	837	-0-	-186	-0-	699	2	138	9	N	125	21	8			408
01	1023	X	748	-0-	-275	-0-	649	2	99	9	N	90	188	1	5	8	305
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	690	2	113	9	N	103	164	1			244

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	7726	2	638	9	N	580	923	0			344
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	247	2	6276	4	N	282	245	0			381
							310	9									
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8923	4	573	9	N	521	182	0			720
12	8990	X	4663	-0-	-4327	-0-	3157	2	837	4	N	608	909	0	3	8	416
							669	9									
01	8990	X	6	-0-	-8984	-0-	2	2	4	9	N	4	56	0			364
*02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	13088	2	1245	4	N	926	765	0			525
							1019	9									

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2344	-0-	-836	-0-	2051	2	293	9	N	266	377	1			314
10	3255	X	1537	-0-	-1718	-0-	1130	2	407	9	N	370					684
11	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	1473	2	612	4	N	75	8	8			751
							83	9									
12	2418	X	769	-0-	-1649	-0-	720	2	45	4	N	4	4	8			751
							4	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	3199	2	837	4	N	416	558	1			609
							458	9									
*02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	1899	2	400	9	N	364	373	1			600

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
09	11490	X	1607	-0-	-9883	-0-	1500	1	107	9	N	97					210
10	11873	X	3191	-0-	-8682	-0-	97	2	2456	4	N	580					790
							638	9									
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	4645	4	1406	9	N	1278	1110	1			958
12	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	6626	2	1756	4	N	1653	1680	1	9	8	922
							1818	9									
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	5146	2	907	4	N	997	1265	1			654
							1097	9									
02	5656	X	4485	-0-	-1171	-0-	480	1	2722	2	N	889	937	1			606
							305	4	978	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	3695	-0-	3695	438394	3366	2	329	9	N	299	551	1			222
10	0	W	1667	-0-	1667	440061	52	2	1320	4	N	268					490
							295	9									
11	0	W	1465	-0-	1465	441526	1212	4	253	9	N	230					720
12	0	W	5848	-0-	5848	447374	4060	2	1076	4	N	647	758	1	4	8	605
							712	9									
01	0	W	2936	-0-	2936	450310	2235	2	394	4	N	279	376	1			508
							307	9									
02	0	W	4558	-0-	4558	454868	3686	2	351	4	N	474	565	1			417
							521	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

09	128375	X	128375	-0-	-0-	-0-	8114	1	104909	3	N	7851	7134	1			1511
							6716	4	8636	9							
10	123219	X	123219	-0-	-0-	-0-	10342	1	97976	3	Y	6894	7448	1	26	8	931
							7318	4	7583	9							
11	112368	X	112368	-0-	-0-	-0-	11600	1	78705	2	Y	6108	6388	1	46	8	605
							15344	4	6719	9							
12	132649	X	16290	-0-	-116359	-0-	1834	1	9390	2	Y	914	1222	1			297
							4061	4	1005	9							
01	132649	X	-0-	-0-	-132649	-0-					Y	56	338	1			15
02	119812	X	24817	-0-	-94995	-0-	1830	1	13001	2	Y	1261	932	1			344
							8599	4	1387	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF. N/A

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

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

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

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 10984 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	142782	-0-	142782	144070	114363	3	15130	4	N	12081	11320	1	22	8	772
						13289	9									
10	14B2 EXT	189402	-0-	189402	333472	170394	3	3533	4	N	14068	14365	1	138	8	337
						15475	9									
11	490792 X	157320	-0-	-333472	-0-	141594	2	4972	4	N	9776	5644	0	4093	1	362
						10754	9					14	8			
12	163153 X	148864	-0-	-14289	-0-	139679	2	9185	9	N	8350	8289	0	108	8	315
01	163153 X	131214	-0-	-31939	-0-	121977	2	1737	4	N	6818	6722	0	152	8	259
						7500	9									
02	147364 X	70366	-0-	-76998	-0-	48633	2	17721	4	N	3647	3669	0			237
						4012	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

09	14B2 EXT	61711	-0-	61711	1094689	50238	2	2378	4	Y	8268	8113	0	54	8	230
						9095	9									
10	14B2 EXT	44844	-0-	44844	1139533	35806	3	2600	4	Y	5853	5841	0	80	8	162
						6438	9									
11	1196381 X	56848	-0-	-1139533	-0-	46287	2	2750	4	Y	7101	7058	0	53	8	152
						7811	9									
12	123814 X	39881	-0-	-83933	-0-	33940	2	5941	9	Y	5401	5272	0	127	8	154
01	123814 X	39969	-0-	-83845	-0-	33483	2	597	4	Y	5354	5286	0	85	8	137
						5889	9									
02	111832 X	36465	-0-	-75367	-0-	30149	2	621	4	Y	5177	4985	0	30	8	299
						5695	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

09	14B2 EXT	84959	-0-	84959	383268	72078	2	3412	4	Y	8608	8496	0	56	8	239
						9469	9									
10	14B2 EXT	53881	-0-	53881	437149	44655	2	3242	4	Y	5440	5455	0	74	8	150
						5984	9									
11	499426 X	62277	-0-	-437149	-0-	52627	2	3126	4	Y	5931	5910	0	44	8	127
						6524	9									
12	82026 X	46435	-0-	-35591	-0-	41201	2	5234	9	Y	4758	4637	0	112	8	136
01	82026 X	47316	-0-	-34710	-0-	41177	2	735	4	Y	4913	4846	0	78	8	125
						5404	9									
02	74088 X	43409	-0-	-30679	-0-	37903	2	780	4	Y	4296	4148	0	25	8	248
						4726	9									

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

09	14B2 EXT	132869	-0-	132869	221222	125229	2	1505	4	N	5577	5737	1			519
						6135	9									
10	14B2 EXT	128519	-0-	128519	349741	121714	2	1636	4	N	4699	4632	1			586
						5169	9									
11	450847 X	101106	-0-	-349741	-0-	95120	2	1868	4	N	3744	3923	1			407
						4118	9									
12	92702 X	92702	-0-	-0-	-0-	88520	2	919	4	N	2966	2978	1	8	8	387
						3263	9									
01	84286 X	84286	-0-	-0-	-0-	78444	2	2686	4	N	2869	2909	1	40	8	307
						3156	9									
02	75488 X	70620	-0-	-4868	-0-	65600	2	2600	4	N	2200	1955	1	24	8	528
						2420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	126000	-0-	126000	904136	106065	2	19935	9	N	18123	17930	0	53	8	514
10	14B2 EXT	112375	-0-	112375	1016511	95030	2	17345	9	N	15768	15661	0	141	8	480
11	1116443 X	99932	-0-	-1016511	-0-	82894	2	1925	4	N	13739	13856	0	67	8	296
						15113	9									
12	148087 X	85093	-0-	-62994	-0-	72078	2	13015	9	N	11832	11652	0	191	8	285
01	148087 X	51397	-0-	-96690	-0-	40485	2	2267	4	N	7859	7688	0	87	8	369
						8645	9									
02	133756 X	55642	-0-	-78114	-0-	43041	2	3304	4	N	8452	8553	0	53	8	215
						9297	9									

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

09	14B2 EXT	170469	-0-	170469	410722	149821	3	20648	9	Y	18771	18534	0			574
10	14B2 EXT	159773	-0-	159773	570495	141136	3	18637	9	Y	16943	17140	0			377
11	701806 X	131311	-0-	-570495	-0-	116075	2	15236	9	Y	13851	13818	0			410
12	119856 X	119856	-0-	-0-	-0-	105648	2	14208	9	Y	12916	12764	0			562
01	116396 X	116396	-0-	-0-	-0-	99370	2	3596	4	Y	12209	12291	0	270	8	210
						13430	9									
*02	99684 X	99684	-0-	-0-	-0-	77089	2	11276	4	Y	10290	10198	0	72	8	230
						11319	9									

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

09	14B2 EXT	193080	-0-	193080	367744	168935	2	2647	4	N	19544	19089	1	1	8	1004
						21498	9									
10	14B2 EXT	157159	-0-	157159	524903	136920	2	3655	4	N	15076	14822	1			1258
						16584	9									
11	684628 X	159725	-0-	-524903	-0-	138488	2	4800	4	N	14943	14783	1			1418
						16437	9									
12	188385 X	188385	-0-	-0-	-0-	168726	2	2206	4	N	15866	16024	1	20	8	1240
						17453	9									
01	186803 X	186803	-0-	-0-	-0-	165786	2	4973	4	N	14585	8438	0	7031	1	259
						16044	9					97	8			
*02	162602 X	162602	-0-	-0-	-0-	143797	2	5427	4	N	12162	12035	0	43	8	343
						13378	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

09	14B2 EXT	139029	-0-	139029	391198	118950	2	1784	4	N	16632	16558	1	240	8	615
						18295	9									
10	14B2 EXT	107716	-0-	107716	498914	92765	2	860	4	N	12810	12706	1			719
						14091	9									
11	0 W	81183	-0-	81183	580097	69557	2	756	4	N	9882	9543	1			1058
						10870	9									
12	0 W	75218	-0-	75218	655315	64484	2	801	4	N	9030	9538	1	142	8	408
						9933	9									
01	733797 X	78482	-0-	-655315	-0-	42192	2	27569	4	N	7928	7953	1	20	8	363
						8721	9									
02	139972 X	56952	-0-	-83020	-0-	22286	2	27286	4	N	6709	6508	1	108	8	456
						7380	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		91984	-0-	91984	1341376	79720	2	12264	9	N	11149	11114	0	38	8	237
10	14B2 EXT		65535	-0-	65535	1406911	55981	2	610	4	N	8131	7941	0	61	8	366
							8944	9									
11	0	W	69670	-0-	69670	1476581	60518	2	212	4	N	8127	8277	0	21	8	195
							8940	9									
12	0	W	74954	-0-	74954	1551535	64364	2	395	4	N	9268	9088	0	110	8	265
							10195	9									
01	1621981	X	70446	-0-	-1551535	-0-	58813	2	2218	4	N	8559	8551	0	78	8	195
							9415	9									
02	119868	X	63992	-0-	-55876	-0-	44888	2	10028	4	N	8251	8018	0	32	8	396
							9076	9									

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

09	147960	X	106711	-0-	-41249	-0-	92471	2	902	4	N	12125	12345	0	31	8	167
							13338	9									
10	152892	X	97227	-0-	-55665	-0-	83210	2	1819	4	N	11089	10998	0	74	8	184
							12198	9									
11	147960	X	86081	-0-	-61879	-0-	74888	2	394	4	N	9817	9794	0	34	8	173
							10799	9									
12	152892	X	84213	-0-	-68679	-0-	72387	2	1258	4	N	9607	9466	0	102	8	212
							10568	9									
01	152892	X	81279	-0-	-71613	-0-	68681	2	2546	4	N	9138	8924	0	66	8	360
							10052	9									
02	138096	X	69598	-0-	-68498	-0-	59025	2	2327	4	N	7496	7660	0	29	8	167
							8246	9									

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

09	46710	X	27310	-0-	-19400	-0-	24266	2	910	4	N	1940	1940	1	72	8	580
							2134	9									
10	48267	X	26920	-0-	-21347	-0-	24333	2	493	4	N	1904	1631	1			853
							2094	9									
11	46710	X	25158	-0-	-21552	-0-	22950	2	221	4	N	1806	2386	1			273
							1987	9									
12	48267	X	25927	-0-	-22340	-0-	23679	2	108	4	N	1945	1830	1	70	8	318
							2140	9									
01	48267	X	25206	-0-	-23061	-0-	17089	2	6138	4	N	1799	1934	1	16	8	167
							1979	9									
02	43596	X	21463	-0-	-22133	-0-	9615	2	9949	4	N	1726	1421	1	68	8	404
							1899	9									

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

09	89838	X	89838	-0-	-0-	-0-	79631	2	10207	9	N	9279	9400	0	55	8	232
10	87329	X	87329	-0-	-0-	-0-	77063	2	397	4	N	8972	8918	0	91	8	195
							9869	9									
11	73860	X	72587	-0-	-1273	-0-	63750	2	378	4	N	7690	7621	0	41	8	223
							8459	9									
12	76322	X	73602	-0-	-2720	-0-	65477	2	226	4	N	7181	7034	0	135	8	235
							7899	9									
01	76322	X	64800	-0-	-11522	-0-	54934	2	2908	4	N	6325	6255	0	90	8	215
							6958	9									
02	68936	X	53509	-0-	-15427	-0-	39649	2	7851	4	N	5463	5273	0	34	8	371
							6009	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88742	X	88742	-0-	-0-	-0-	72807	2	810	4	N	13750	13721	0	60	8	407
							15125	9									
10	90737	X	90346	-0-	-391	-0-	75622	2	750	4	N	12704	12642	0	151	8	318
							13974	9									
11	87810	X	77182	-0-	-10628	-0-	64534	2	508	4	N	11036	10884	0	107	8	363
							12140	9									
12	90737	X	75115	-0-	-15622	-0-	62011	2	1297	4	N	10734	10616	0	266	8	215
							11807	9									
01	90737	X	49156	-0-	-41581	-0-	40373	2	1035	4	N	7044	6926	0	99	8	234
							7748	9									
02	81956	X	-0-	-0-	-81956	-0-					N	-0-					234

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

09	279176	X	213189	-0-	-65987	-0-	169938	2	7339	4	N	32647	32205	1	138	8	1575
							35912	9									
10	208893	X	208893	-0-	-0-	-0-	172387	2	2548	4	N	30871	31066	1	168	8	1212
							33958	9									
11	183060	X	170486	-0-	-12574	-0-	139727	2	3179	4	N	25073	25186	1	13	8	1086
							27580	9									
12	189162	X	168127	-0-	-21035	-0-	141255	2	466	4	N	24005	23831	1	112	8	1148
							26406	9									
01	189162	X	102055	-0-	-87107	-0-	83814	2	2436	4	N	14368	5307	0	9348	1	760
							15805	9					101	8			
02	170856	X	-0-	-0-	-170856	-0-					N	-0-					760

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

09	87474	X	87474	-0-	-0-	-0-	72683	2	197	4	N	13267	13295	0	45	8	564
							14594	9									
10	79362	X	79362	-0-	-0-	-0-	66291	2	331	4	N	11582	11735	0	213	8	198
							12740	9									
11	74550	X	58441	-0-	-16109	-0-	48499	2	209	4	N	8848	8766	0	79	8	201
							9733	9									
12	77035	X	68473	-0-	-8562	-0-	56624	2	718	4	N	10119	9882	0	240	8	198
							11131	9									
01	77035	X	68603	-0-	-8432	-0-	53331	2	4226	4	N	10042	9820	0	135	8	285
							11046	9									
02	69580	X	57137	-0-	-12443	-0-	43229	2	4952	4	N	8142	8171	0	63	8	193
							8956	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

09	201868	X	201868	-0-	-0-	-0-	165550	2	302	4	N	32742	32706	0	92	8	790
							36016	9									
10	187430	X	187430	-0-	-0-	-0-	155536	2	181	4	N	28830	28931	0	41	8	648
							31713	9									
11	142470	X	133542	-0-	-8928	-0-	108021	2	2607	4	N	20831	20899	0	27	8	553
							22914	9									
12	147219	X	131093	-0-	-16126	-0-	101783	2	7188	4	N	20111	20168	0	133	8	363
							22122	9									
01	147219	X	123186	-0-	-24033	-0-	87557	2	14530	4	N	19181	18795	0	124	8	625
							21099	9									
02	132972	X	100620	-0-	-32352	-0-	69524	2	14069	4	N	15479	15637	0	26	8	441
							17027	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
STATE CVX UNIT A1314 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
09	0	W	52480	-0-	52480	1014640	45546	2	129	4	N	6186	6090	0	17	8	271
							6805	9									
10	0	W	51544	-0-	51544	1066184	44187	2	834	4	N	5930	5882	0	26	8	293
							6523	9									
11	0	W	48150	-0-	48150	1114334	42136	2	6014	9	N	5467	5440	0	19	8	301
12	0	W	47675	-0-	47675	1162009	41300	2	377	4	N	5453	5383	0	61	8	310
							5998	9									
01	0	W	45668	-0-	45668	1207677	39409	2	538	4	N	5201	5170	0	34	8	307
							5721	9									
*02	1249109	X	41432	-0-	-1207677	-0-	34272	2	2041	4	N	4654	4633	0	7	8	321
							5119	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

09	0	W	125966	-0-	125966	1353548	108377	2	195	4	N	15813	15950	0	42	8	469
							17394	9									
10	0	W	130019	-0-	130019	1483567	109370	2	3195	4	N	15867	15635	0	109	8	592
							17454	9									
11	0	W	112769	-0-	112769	1596336	93908	2	3754	4	N	13734	13755	0	85	8	486
							15107	9									
12	0	W	108635	-0-	108635	1704971	94313	2	183	4	N	12854	12646	0	275	8	419
							14139	9									
01	0	W	79559	-0-	79559	1784530	67345	2	1883	4	N	9392	9058	0	144	8	609
							10331	9									
*02	1803757	X	19227	-0-	-1784530	-0-	15626	2	3601	9	N	3274	3668	0	19	8	196

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

09	138600	X	90041	-0-	-48559	-0-	76410	4	13631	9	N	12392	12196	1	4	8	680
10	143220	X	61242	-0-	-81978	-0-	12065	2	38556	4	N	9655	9375	1	2	8	958
							10621	9									
11	138600	X	8998	-0-	-129602	-0-	2437	2	4977	4	N	1440	2047	1	14	8	337
							1584	9									
12	143220	X	50745	-0-	-92475	-0-	31048	2	7012	4	N	11532	7268	0	3945	1	639
							12685	9					17	8			
01	143220	X	40928	-0-	-102292	-0-	25485	2	5232	4	N	9283	9558	0	105	8	259
							10211	9									
02	129360	X	923	-0-	-128437	-0-	122	1	283	2	N	471	526	0	63	8	142
							518	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

06	14B2	EXT	51202	-0-	51202	51202	37669	2	13533	9	N	12303	11906	0	47	8	350
07	14B2	EXT	161148	-0-	161148	212350	149	1	130647	2	N	26159	25911	0	4	8	594
							1577	4	28775	9							
08	14B2	EXT	143193	-0-	143193	355543	297	1	120441	2	N	20414	19972	0	434	1	579
							22455	9					23	8			
09	14B2	EXT	157785	-0-	157785	513328	164	1	131303	2	N	20588	20107	0	698	1	338
							3671	4	22647	9			24	8			
10	14B2	EXT	125779	-0-	125779	639107	168	1	105009	2	N	16417	16350	0	64	8	341
							2543	4	18059	9							
11	14B2	EXT	108493	-0-	108493	747600	163	1	86236	2	N	13503	13478	0	38	8	328
							7241	4	14853	9							
12	14B2	EXT	94554	-0-	94554	842154	153	1	75570	2	N	11771	11737	0	91	8	271
							5883	4	12948	9							
01	14B2	EXT	84560	-0-	84560	926714	178	1	61235	2	N	10383	10242	0	71	8	341
							11726	4	11421	9							
02	14B2	EXT	70409	-0-	70409	997123	144	1	47294	2	N	8453	8527	0	44	8	223
							13673	4	9298	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	166295	-0-	166295	614073	134015	2	18093	4	N	12897	12710	1	9	8	1472
							14187	9									
04	0	W	178124	-0-	178124	792197	156910	2	6383	4	N	13483	13440	1	4	8	1511
							14831	9									
05	0	W	176826	-0-	176826	969023	155806	2	6655	4	N	13059	12883	1			1687
							14365	9									
06	0	W	156820	-0-	156820	1125843	141158	2	3808	4	N	10776	10879	1			1584
							11854	9									
07	0	W	147881	-0-	147881	1273724	129547	2	7533	4	N	9819	10154	1			1249
							10801	9									
08	0	W	117743	-0-	117743	1391467	61187	2	48960	4	N	6905	7405	1	2	8	747
							7596	9									
09	0	W	140396	-0-	140396	1531863	125954	2	5201	4	N	8401	7173	1	1	8	1974
							9241	9									
10	0	W	61664	-0-	61664	1593527	54885	2	2716	4	N	3694	4458	1	1	8	1209
							4063	9									
11	0	W	49560	-0-	49560	1643087	40694	2	5373	4	N	3175	3843	1	4	8	537
							3493	9									
12	0	W	65174	-0-	65174	1708261	59513	2	1215	4	N	4042	3874	1			705
							4446	9									
01	0	W	63135	-0-	63135	1771396	56099	2	2519	4	N	4106	4355	1			456
							4517	9									
02	0	W	57055	-0-	57055	1828451	52980	2	186	4	N	3535	3400	1			591
							3889	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

05	0	W	174241	-0-	174241	174241	140768	2	1373	4	N	29182	28620	0			562
							32100	9									
06	0	W	186726	-0-	186726	360967	151870	2	676	4	N	31073	30989	0			646
							34180	9									
07	0	W	165179	-0-	165179	526146	136228	2	12	4	N	26308	26418	0	15	8	521
							28939	9									
08	0	W	153786	-0-	153786	679932	125030	2	1683	4	N	24612	24687	0	75	8	371
							27073	9									
09	0	W	177191	-0-	177191	857123	147998	2	505	4	N	26080	25852	0	93	8	506
							28688	9									
10	0	W	207401	-0-	207401	1064524	147371	2	31070	4	Y	26327	3296	0	21820	1	1374
							28960	9					343	8			
11	0	W	152197	-0-	152197	1216721	125533	2	26664	9	Y	24240	24532	1	32	8	1050
12	0	W	140790	-0-	140790	1357511	115569	2	25221	9	Y	22928	8594	0	14879	1	344
													161	8			
01	0	W	132077	-0-	132077	1489588	110551	2	1113	4	Y	18557	18437	0	196	8	268
							20413	9									
02	0	W	112306	-0-	112306	1601894	83040	2	12265	4	Y	15455	15389	0	70	8	264
							17001	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 11124 PERF. N/A

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

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	408	3	50	9	N	45	187	1	2	8		185
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	80	3	37	9	N	34						219
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15	1	8				233
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-						233
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-						233
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	615	3	28	9	N	25						258

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

09	6960	X	6156	-0-	-804	-0-	5940	3	216	9	N	196	375	1				442
10	6138	X	5527	-0-	-611	-0-	5215	3	312	9	N	284	189	1				537
11	5940	X	5733	-0-	-207	-0-	5422	3	311	9	N	283	380	1				440
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5673	3	191	9	N	174	340	1	1	8		273
*01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5269	3	239	9	N	217	348	1				142
*02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5559	3	298	9	N	271	192	1				221

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

09	4080	X	2383	-0-	-1697	-0-	2098	3	285	9	N	259	376	1				173
10	4216	X	3050	-0-	-1166	-0-	2674	3	376	9	N	342						515
11	3420	X	2078	-0-	-1342	-0-	1871	3	207	9	N	188	363	1				340
12	3534	X	2238	-0-	-1296	-0-	1971	3	267	9	N	243	383	1	1	8		199
01	3689	X	2568	-0-	-1121	-0-	2271	3	297	9	N	270						469
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2251	3	208	9	N	189						658

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1624	3	99	9	N	90					442
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1365	3	245	9	N	223	187	1			478
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1609	3	370	9	N	336	561	1			253
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1592	3	100	9	N	91	1	8			343
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	614	3	376	9	N	342	377	1			308
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	230	3	187	9	N	170	190	1			288

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	1752	3	639	9	N	581	376	1	3	8	963
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	1888	3	620	9	N	564	566	1			961
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1582	3	572	9	N	520	572	1			909
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	1694	3	554	9	N	504	574	1			839
*01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	1851	3	594	9	N	540	552	1			827
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1811	3	627	9	N	570	565	1			832

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	N	2					171
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					171
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					171
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1	1	8			171
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					171
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	822	3	35	9	N	32					203

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

09	3120 X	2612	-0-	-508	-0-	2173	3	439	9	N	399	373	1			318
10	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	2925	3	443	9	N	403	179	1			542
11	3600 X	2101	-0-	-1499	-0-	1819	3	282	9	N	256	537	1			261
12	3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	1957	3	287	9	N	261	191	1	1	8	330
01	3348 X	2470	-0-	-878	-0-	2341	3	129	9	N	117	363	1			84
02	3052 X	2134	-0-	-918	-0-	1967	3	167	9	N	152					236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2769	-0-	-1311	-0-	2279	3	59	4	N	392	376	1			117
							431	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	590	1	2344	3	N	376	158	1			335
							414	9									
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	6351	3	73	4	N	1064	540	1			859
							1170	9									
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	804	1	3815	3	N	706	954	1	5	8	606
							30	4	777	9							
*01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3324	3	178	4	N	363	562	1			407
							399	9									
02	3024	X	830	-0-	-2194	-0-	549	3	49	4	N	211	382	1			236
							232	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

09	10410	X	9936	-0-	-474	-0-	9330	3	606	9	N	551	492	1			163
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8299	3	627	9	N	570	487	1	1	8	245
11	9450	X	7714	-0-	-1736	-0-	6947	3	767	9	N	697	441	1			501
12	9765	X	7859	-0-	-1906	-0-	7257	3	602	9	N	547	743	1	5	8	300
01	14942	X	8361	-0-	-6581	-0-	7591	3	770	9	N	700	725	1			275
02	9268	X	5343	-0-	-3925	-0-	4768	3	575	9	N	523	550	1	2	8	246

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

09	10350	X	3438	-0-	-6912	-0-	3025	3	413	9	Y	375	341	1			111
10	8649	X	1421	-0-	-7228	-0-	1299	3	122	9	Y	111	174	1			48
11	7710	X	954	-0-	-6756	-0-	818	3	136	9	Y	124	83	1			89
12	7967	X	1991	-0-	-5976	-0-	1850	3	141	9	Y	128	146	1	1	8	70
01	5208	X	1725	-0-	-3483	-0-	1574	3	151	9	Y	137	153	1			54
02	DLQ	G-10	2228	-0-	2228	2228	2098	3	130	9	Y	118	116	1			56

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

09	9300	X	5215	-0-	-4085	-0-	5179	3	36	9	N	33					205
10	8308	X	2368	-0-	-5940	-0-	2356	3	12	9	N	11					216
11	7020	X	6304	-0-	-716	-0-	6304	3			N	-0-	157	1			59
12	7254	X	6242	-0-	-1012	-0-	6153	3	89	9	N	81	8	8			132
01	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6804	3	44	9	N	40	1	8			171
*02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5718	3	33	9	N	30	2	8			199

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

09	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	9913	3	383	9	Y	348	296	1			103
10	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9317	3	317	9	Y	288	267	1			124
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9332	3	375	9	Y	341	220	1			245
12	8277	X	6169	-0-	-2108	-0-	5745	3	424	9	Y	385	416	1	3	8	211
01	8277	X	7946	-0-	-331	-0-	7543	3	403	9	Y	366	433	1			144
02	DLQ	G-10	3595	-0-	3595	3595	3394	3	201	9	Y	183	240	1	1	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34950	X	24244	-0-	-10706	-0-	23736	3	508	9	N	462	459	0			356
10	53171	X	53171	-0-	-0-	-0-	50071	3	3100	9	N	2818	102	0	1735	1	1299
													38	8			
11	155183	X	155183	-0-	-0-	-0-	144259	3	1650	4	N	8431	175	0	8165	1	1092
							9274	9					298	8			
12	116193	X	116193	-0-	-0-	-0-	109483	3	6710	9	N	6100	5001	0	1715	1	463
													13	8			
*01	104883	X	104883	-0-	-0-	-0-	98923	3	5960	9	N	5418	5356	0	2	8	523
*02	22624	X	-0-	-0-	-22624	-0-					N	384	381	0	4	8	522

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3163	3	212	9	N	193	188	1			509
10	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	2309	3	179	9	N	163	186	1			486
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2949	3	263	9	N	239	368	1			357
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2700	3	64	9	N	58	1	8			414
01	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	2342	3	17	9	N	15					429
02	3164	X	2814	-0-	-350	-0-	2395	3	419	9	N	381	191	1	188	8	431

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4329	3	416	9	N	378	189	1			752
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3230	3	279	9	N	254	565	1			441
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3502	3	454	9	N	413	192	1			662
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3083	3	244	9	N	222	577	1			307
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2809	3	303	9	N	275	191	1			391
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3161	3	369	9	N	335	381	1			345

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

09	4290	X	1624	-0-	-2666	-0-	1447	3	177	9	N	161	188	1			477
10	4154	X	2002	-0-	-2152	-0-	1835	3	167	9	N	152	348	1			281
11	3810	X	2545	-0-	-1265	-0-	2323	3	222	9	N	202	181	1			302
12	3937	X	2706	-0-	-1231	-0-	2483	3	223	9	N	203	1	8			504
*01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3907	3	433	9	N	394	378	1			520
*02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3110	3	386	9	N	351	348	1			523

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7789	3	716	9	N	651	564	1			216
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8340	3	734	9	N	667	192	1	1	8	690
11	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8147	3	805	9	N	732	922	1	1	8	499
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	7393	3	719	9	N	654	732	1	9	8	412
01	7688	X	6909	-0-	-779	-0-	6285	3	624	9	N	567	575	1			404
02	8204	X	7079	-0-	-1125	-0-	6466	3	613	9	N	557	557	1	2	8	402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1096	3	369	9	N	335	375	1			166
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	931	3	351	9	N	319					485
11	1050	X	197	-0-	-853	-0-	26	3	171	9	N	155	380	1			260
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	1	8			319
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	528	3	191	9	N	174	179	1			314
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1345	3	221	9	N	201	380	1			135

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	20670	X	14746	-0-	-5924	-0-	13699	3	1047	9	N	952	905	0			276
10	17794	X	15597	-0-	-2197	-0-	14825	3	772	9	N	702	730	0			248
11	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	14622	3	1032	9	N	938	946	0			240
12	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	16356	3	1003	9	N	912	958	0	8	8	186
*01	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	14038	3	9	4	N	1048	1015	0	1	8	218
							1153	9									
02	14084	X	7002	-0-	-7082	-0-	6245	3	757	9	N	688	599	0	2	8	305

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

09	63690	X	63690	-0-	-0-	-0-	53372	3	10318	9	N	9380	9521	0	104	8	268
10	68856	X	68856	-0-	-0-	-0-	58103	3	10753	9	N	9775	9798	0	5	8	240
11	69601	X	69601	-0-	-0-	-0-	59079	3	10522	9	N	9565	9458	0	1	8	346
12	69817	X	69817	-0-	-0-	-0-	58969	3	10848	9	N	9862	9787	0	36	8	385
01	58838	X	38670	-0-	-20168	-0-	32214	3	6456	9	N	5869	5979	0	2	8	273
*02	66110	X	66110	-0-	-0-	-0-	56506	3	9604	9	N	8731	8728	0	6	8	270

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

09	45900	X	39894	-0-	-6006	-0-	35107	3	644	4	N	3766	3805	0			137
							4143	9									
10	44857	X	39199	-0-	-5658	-0-	34137	3	974	4	N	3716	3595	0	1	8	257
							4088	9									
11	42030	X	38140	-0-	-3890	-0-	33873	3	483	4	N	3440	3449	0			248
							3784	9									
12	42718	X	38410	-0-	-4308	-0-	34233	3	301	4	N	3524	3498	0	12	8	262
							3876	9									
01	40176	X	37690	-0-	-2486	-0-	32041	3	1980	4	N	3335	3328	0	1	8	268
							3669	9									
02	37240	X	32702	-0-	-4538	-0-	28598	3	838	4	N	2969	2982	0	1	8	254
							3266	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47580	X	34590	-0-	-12990	-0-	350	1	28081	3	N	5599	5802	0	3	8	223
							6159	9									
10	42842	X	34061	-0-	-8781	-0-	350	1	27363	3	N	5711	5311	0	1	8	622
							66	4	6282	9							
11	39960	X	34242	-0-	-5718	-0-	350	1	28140	3	N	5229	5544	0			307
							5752	9									
12	39897	X	32165	-0-	-7732	-0-	348	1	26167	3	N	5070	5002	0	12	8	363
							73	4	5577	9							
01	37913	X	30026	-0-	-7887	-0-	361	1	24538	3	N	4637	4536	0	1	8	463
							26	4	5101	9							
02	32284	X	25769	-0-	-6515	-0-	327	1	21181	3	N	3874	4050	0	3	8	284
							4261	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

09	30750	X	20415	-0-	-10335	-0-	567	1	16150	3	N	3362	3298	0	92	8	415
							3698	9									
10	27900	X	23061	-0-	-4839	-0-	586	1	18840	3	N	3257	3398	0	1	8	273
							52	4	3583	9							
11	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	567	1	20269	3	N	3084	3031	0	3	8	323
							3392	9									
12	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	329	1	16195	3	N	2448	2467	0	8	8	296
							2693	9									
*01	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	572	1	25162	3	N	2947	2946	0	1	8	296
							255	4	3242	9							
*02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	529	1	20856	3	N	2602	2606	0	2	8	290
							2862	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

09	131310	X	5311	-0-	-125999	-0-	3224	3	920	4	N	1061	989	0			290
							1167	9									
10	123225	X	2609	-0-	-120616	-0-	2156	3	22	4	N	392	399	0	1	8	282
							431	9									
11	98010	X	883	-0-	-97127	-0-	639	3	83	4	N	146	285	0	1	8	142
							161	9									
12	101277	X	12	-0-	-101265	-0-	12	3			N	-0-					142
01	84630	X	22167	-0-	-62463	-0-	14864	3	3567	4	N	3396	3302	0	2	8	234
							3736	9									
*02	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	31518	3	3966	4	N	4717	4642	0	5	8	304
							5189	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

09	75330	X	7598	-0-	-67732	-0-	5581	3	217	4	N	1636	1573	0	2	8	273
							1800	9									
10	68386	X	17219	-0-	-51167	-0-	13484	3	74	4	N	3328	3331	0	2	8	268
							3661	9									
11	59220	X	28859	-0-	-30361	-0-	20373	3	2734	4	N	5229	5231	0	1	8	265
							5752	9									
12	61194	X	34437	-0-	-26757	-0-	28680	3	159	4	N	5089	5136	0	3	8	215
							5598	9									
01	50530	X	35009	-0-	-15521	-0-	23056	3	6146	4	N	5279	5267	0	1	8	226
							5807	9									
*02	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	30510	3	3188	4	N	5286	5226	0	2	8	284
							5815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176370	X	100115	-0-	-76255	-0-	89212	3	10903	9	N	9912	10134	0			363
10	172298	X	80051	-0-	-92247	-0-	69742	3	116	4	N	9266	9330	0	3	8	296
							10193	9									
11	150030	X	73368	-0-	-76662	-0-	63282	3	10086	9	N	9169	9111	0			354
12	110639	X	73128	-0-	-37511	-0-	63860	3	246	4	N	8202	8261	0	22	8	273
							9022	9									
01	105555	X	84639	-0-	-20916	-0-	75292	3	632	4	N	7923	7892	0			304
							8715	9									
02	93436	X	68325	-0-	-25111	-0-	60785	3	95	4	N	6768	6753	0	12	8	307
							7445	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

09	61830	X	27292	-0-	-34538	-0-	23835	3	3457	9	N	3143	3151	0			134
10	63891	X	56010	-0-	-7881	-0-	49373	3	6637	9	N	6034	5960	0	2	8	206
11	57630	X	52836	-0-	-4794	-0-	46747	3	6089	9	N	5535	5532	0			209
12	59303	X	54395	-0-	-4908	-0-	2749	1	45688	3	N	5416	5403	0	16	8	206
							5958	9									
01	57660	X	48305	-0-	-9355	-0-	42189	3	499	4	N	5106	5088	0	1	8	223
							5617	9									
02	50596	X	41166	-0-	-9430	-0-	36396	3	4770	9	N	4336	4351	0	2	8	206

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

09	181980	X	94060	-0-	-87920	-0-	80944	3	13116	9	N	11924	11937	0			106
10	163308	X	108734	-0-	-54574	-0-	95796	3	476	4	N	11329	11324	0	2	8	109
							12462	9									
11	146910	X	112877	-0-	-34033	-0-	100625	3	12252	9	N	11138	11074	0			173
12	109404	X	109404	-0-	-0-	-0-	98052	3	100	4	N	10229	10195	0	26	8	181
							11252	9									
01	91946	X	89618	-0-	-2328	-0-	78543	3	940	4	N	9214	9181	0	2	8	212
							10135	9									
02	98224	X	80469	-0-	-17755	-0-	71277	3	67	4	N	8295	8139	0	5	8	363
							9125	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

09	84210	X	49678	-0-	-34532	-0-	36581	3	13097	9	N	11906	11813	0	76	8	329
10	78337	X	40472	-0-	-37865	-0-	29493	3	512	4	N	9515	9451	0			393
							10467	9									
11	69422	X	69422	-0-	-0-	-0-	888	1	50959	3	N	15423	15184	0	244	8	388
							610	4	16965	9							
12	57505	X	35411	-0-	-22094	-0-	466	1	25187	3	N	7673	7735	0	5	8	321
							1318	4	8440	9							
01	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-					321
02	46368	X	145	-0-	-46223	-0-	4	3	141	9	N	128	128	8			321

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

09	197070	X	94227	-0-	-102843	-0-	71545	3	12409	4	N	9339	9311	0	5	8	190
							10273	9									
10	94567	X	94567	-0-	-0-	-0-	84045	3	272	4	N	9318	9287	0	3	8	218
							10250	9									
11	87378	X	87378	-0-	-0-	-0-	77920	3	210	4	N	8407	8363	0			262
							9248	9									
12	88152	X	88152	-0-	-0-	-0-	69764	3	9098	4	N	8445	8371	0	1	8	335
							9290	9									
01	99944	X	84726	-0-	-15218	-0-	74220	3	1766	4	N	7945	8068	0			212
							8740	9									
02	87948	X	73281	-0-	-14667	-0-	65592	3	5	4	N	6985	6912	0	12	8	273
							7684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 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
09	105570	X	58139	-0-	-47431	-0-	175	1	48992	3	N	8156	8438	0			262
							8972	9									
10	69964	X	69964	-0-	-0-	-0-	181	1	59388	3	N	9450	9305	0	3	8	404
							10395	9									
11	103860	X	69645	-0-	-34215	-0-	175	1	59398	3	N	9156	9089	0			471
							10072	9									
12	65492	X	65492	-0-	-0-	-0-	181	1	55348	3	N	9057	8992	0	23	8	513
							9963	9									
*01	68800	X	68800	-0-	-0-	-0-	198	1	58723	3	N	8557	8729	0	1	8	340
							466	4	9413	9							
02	63196	X	60263	-0-	-2933	-0-	178	1	51804	3	N	7528	7407	0	4	8	457
							8281	9									

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
09	105060	X	41897	-0-	-63163	-0-	175	1	34126	3	N	6905	7048	0			231
							7596	9									
10	52678	X	52678	-0-	-0-	-0-	181	1	43415	3	N	8256	8183	0	3	8	301
							9082	9									
11	95160	X	55107	-0-	-40053	-0-	175	1	46132	3	N	8000	7894	0			407
							8800	9									
12	53621	X	53621	-0-	-0-	-0-	181	1	44421	3	N	7938	7910	0	22	8	413
							287	4	8732	9							
*01	57653	X	57653	-0-	-0-	-0-	164	1	48843	3	N	7609	7771	0			251
							276	4	8370	9							
*02	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	149	1	43493	3	N	6867	6701	0	2	8	415
							7554	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 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
09	0	W	52575	-0-	52575	2800454	48095	3	4480	9	N	4073	4319	0	1	8	138
10	0	W	78916	-0-	78916	2879370	72038	3	6878	9	N	6253	6207	0	2	8	182
11	2892726	X	13356	-0-	-2879370	-0-	11826	3	1530	9	N	1391	1383	0			190
12	94147	X	15329	-0-	-78818	-0-	13081	3	2248	9	N	2044	2001	0	16	8	217
01	88319	X	-0-	-0-	-88319	-0-					N	119					336
02	71288	X	-0-	-0-	-71288	-0-					N	32	32	8			336

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194430	X	119722	-0-	-74708	-0-	101115	3	18607	9	N	16915	16818	0			323
10	200911	X	48877	-0-	-152034	-0-	41050	3	7827	9	N	7115	7242	0	4	8	192
11	150690	X	68477	-0-	-82213	-0-	57092	3	11385	9	N	10350	10227	0			315
12	140027	X	84564	-0-	-55463	-0-	70883	3	13681	9	N	12437	12329	0	33	8	390
01	134943	X	81605	-0-	-53338	-0-	67948	3	466	4	N	11992	11984	0	2	8	396
							13191	9									
02	111748	X	73980	-0-	-37768	-0-	62112	3	11868	9	N	10789	10827	0	4	8	354

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170550	X	90584	-0-	-79966	-0-	77349	3	13235	9	N	12032	11915	0			329
10	176235	X	31687	-0-	-144548	-0-	26737	3	4950	9	N	4500	4596	0	2	8	231
11	115560	X	30522	-0-	-85038	-0-	24605	3	5917	9	N	5379	5323	0			287
12	106857	X	45118	-0-	-61739	-0-	36979	3	8139	9	N	7399	7291	0	27	8	368
01	100874	X	47500	-0-	-53374	-0-	39332	3	8168	9	N	7425	7372	0			421
02	84532	X	42815	-0-	-41717	-0-	36027	3	6788	9	N	6171	6055	0	2	8	535

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86520 X	40977	-0-	-45543	-0-	34576	3	6401	9	N	5819	5775	0			396
10	89404 X	36226	-0-	-53178	-0-	29824	3	6402	9	N	5820	5734	0	1	8	481
11	86520 X	33326	-0-	-53194	-0-	27174	3	6152	9	N	5593	5587	0			487
12	33971 X	33971	-0-	-0-	-0-	27752	3	6219	9	N	5654	5804	0	15	8	322
01	41168 X	33111	-0-	-8057	-0-	27140	3	5971	9	N	5428	5196	0	1	8	553
02	38248 X	33653	-0-	-4595	-0-	28595	3	5058	9	N	4598	4786	0	5	8	360

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

09	153720 X	115761	-0-	-37959	-0-	97458	3	22	4	N	16619	16714	0			307
						18281	9									
10	158844 X	102937	-0-	-55907	-0-	86870	3	80	4	N	14534	14506	0	3	8	332
						15987	9									
11	153720 X	83478	-0-	-70242	-0-	68561	3	14917	9	N	13561	13243	0			650
12	158844 X	83273	-0-	-75571	-0-	68757	3	133	4	N	13075	13166	0	29	8	530
						14383	9									
01	155899 X	86831	-0-	-69068	-0-	73637	3	515	4	N	11526	11519	0	2	8	535
						12679	9									
02	92988 X	NO RPT	-0-	-92988	-0-					N	NO RPT					535

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

09	223320 X	174398	-0-	-48922	-0-	150852	3	23546	9	N	21405	21392	0	2	8	354
10	230764 X	192348	-0-	-38416	-0-	168631	3	23717	9	N	21561	21626	0	7	8	282
11	223320 X	163840	-0-	-59480	-0-	143497	3	20343	9	N	18494	18480	0			296
12	226486 X	136889	-0-	-89597	-0-	119643	3	17246	9	N	15678	15489	0	67	8	418
01	183396 X	108236	-0-	-75160	-0-	94732	3	13504	9	N	12276	12326	0	3	8	365
02	173740 X	104732	-0-	-69008	-0-	92194	3	12538	9	N	11398	11367	0	3	8	393

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

09	128640 X	92417	-0-	-36223	-0-	78082	3	61	4	N	12976	12872	0	48	8	432
						14274	9									
10	132928 X	83071	-0-	-49857	-0-	70326	3	26	4	N	11563	11615	0	9	8	371
						12719	9									
11	128640 X	68538	-0-	-60102	-0-	56782	3	11756	9	N	10687	10633	0	4	8	421
12	132928 X	47142	-0-	-85786	-0-	39286	3	182	4	N	6976	7039	0	60	8	298
						7674	9									
01	111538 X	75254	-0-	-36284	-0-	64364	3	650	4	N	9309	9186	0	6	8	415
						10240	9									
02	86268 X	36318	-0-	-49950	-0-	30877	3	60	4	N	4892	5028	0	31	8	248
						5381	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

09	111870 X	90597	-0-	-21273	-0-	76350	3	14247	9	N	12952	12493	0	10	8	728
10	115599 X	88479	-0-	-27120	-0-	74781	3	305	4	N	12175	12623	0	4	8	276
						13393	9									
11	111870 X	79904	-0-	-31966	-0-	68535	3	11369	9	N	10335	10293	0			318
12	115599 X	73838	-0-	-41761	-0-	63538	3	135	4	N	9241	9255	0	31	8	273
						10165	9									
*01	75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	64454	3	818	4	N	9553	9459	0	2	8	365
						10508	9									
02	84560 X	45138	-0-	-39422	-0-	38819	3	69	4	N	5682	5689	0	9	8	349
						6250	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
09	0		83276	-0-	83276	222617	63264	3	20012	9	N	18193	18160	0	22	8	368
10	286808	X	64191	-0-	-222617	-0-	50472	3	13719	9	N	12472	12519	0	6	8	315
11	104580	X	57727	-0-	-46853	-0-	46184	3	11543	9	N	10494	10588	0	1	8	220
12	108066	X	33594	-0-	-74472	-0-	28348	3	5246	9	N	4769	4431	0	37	8	521
01	108066	X	35848	-0-	-72218	-0-	28200	3	237	4	N	6737	6775	0	3	8	480
							7411	9									
02	97608	X	NO RPT	-0-	-97608	-0-					N	NO RPT					480

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
09	0		197211	-0-	197211	464461	167059	3	30152	9	N	27411	27554	0	2	8	310
10	643652	X	179191	-0-	-464461	-0-	153279	3	25912	9	N	23556	23530	0	4	8	332
11	211320	X	149671	-0-	-61649	-0-	128776	3	20895	9	N	18995	18913	0	1	8	413
12	218364	X	130353	-0-	-88011	-0-	111987	3	18366	9	N	16696	16707	0	37	8	365
01	218364	X	122158	-0-	-96206	-0-	104522	3	822	4	N	15285	15244	0	2	8	404
							16814	9									
02	197232	X	NO RPT	-0-	-197232	-0-					N	NO RPT					404

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
09	0		103781	-0-	103781	266191	82855	3	20926	9	N	19024	18948	0	1	8	410
10	355723	X	89532	-0-	-266191	-0-	71008	3	18524	9	N	16840	17068	0	4	8	178
11	126780	X	71204	-0-	-55576	-0-	57363	3	13841	9	N	12583	12398	0			363
12	131006	X	61665	-0-	-69341	-0-	50113	3	11552	9	N	10502	10377	0	25	8	463
01	131006	X	22436	-0-	-108570	-0-	18013	3	151	4	N	3884	3988	0	2	8	357
							4272	9									
02	118328	X	NO RPT	-0-	-118328	-0-					N	NO RPT					357

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67380	X	51836	-0-	-15544	-0-	42948	3	8888	9	N	8080	8109	0	18	8	139
10	66123	X	52263	-0-	-13860	-0-	43173	3	9090	9	N	8264	8271	0			132
11	61710	X	47924	-0-	-13786	-0-	39474	3	8450	9	N	7682	7669	0			145
12	59737	X	49961	-0-	-9776	-0-	40887	3	9074	9	N	8249	8274	0			120
01	57939	X	50466	-0-	-7473	-0-	41698	3	8768	9	N	7971	7954	0			137
02	48384	X	42493	-0-	-5891	-0-	34950	3	7543	9	N	6857	6792	0			202

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
09	47442	X	47442	-0-	-0-	-0-	38850	3	123	4	N	7699	7798	0	27	8	158
							8469	9									
10	46300	X	46300	-0-	-0-	-0-	37537	3	282	4	N	7710	7729	0			139
							8481	9									
11	38450	X	38450	-0-	-0-	-0-	31102	3	587	4	N	6146	6140	0			145
							6761	9									
12	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	31364	3	735	4	N	6295	6286	0			154
							6925	9									
01	38595	X	37497	-0-	-1098	-0-	30775	3	25	4	N	6088	6032	0			210
							6697	9									
02	34860	X	33042	-0-	-1818	-0-	27093	3	25	4	N	5385	5401	0			194
							5924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	25945	3	123	4	N	1692	1784	0	10	8	134
							1861	9									
10	28551	X	27989	-0-	-562	-0-	25243	3	634	4	N	1920	1892	0			162
							2112	9									
11	27630	X	24937	-0-	-2693	-0-	22323	3	812	4	N	1638	1665	0	1	8	134
							1802	9									
12	28861	X	28064	-0-	-797	-0-	25857	3	34	4	N	1975	1914	0			195
							2173	9									
01	28861	X	26887	-0-	-1974	-0-	24150	3	646	4	N	1901	1911	0			185
							2091	9									
02	26068	X	24063	-0-	-2005	-0-	21927	3	407	4	N	1572	1595	0			162
							1729	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

09	12510	X	10546	-0-	-1964	-0-	8707	3	655	4	Y	1076	1420	0	8	8	59
							1184	9									
10	12679	X	10067	-0-	-2612	-0-	7623	3	1280	4	Y	1058	1052	0	1	8	64
							1164	9									
11	12210	X	9116	-0-	-3094	-0-	7305	3	692	4	Y	1017	1034	0			47
							1119	9									
12	11904	X	8655	-0-	-3249	-0-	6669	3	906	4	Y	982	1004	0			25
							1080	9									
01	11873	X	8755	-0-	-3118	-0-	7608	3	117	4	Y	936	929	0			32
							1030	9									
02	9856	X	7457	-0-	-2399	-0-	6545	3	85	4	Y	752	759	0			25
							827	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

09	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	2	64	0	2	8	1
10	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	14245	3	1693	9	N	1539	1488	0	1	8	51
11	11220	X	10016	-0-	-1204	-0-	8772	3	1244	9	N	1131	1143	0			39
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	9789	3	1449	9	N	1317	1310	0			46
01	15934	X	10813	-0-	-5121	-0-	9518	3	1295	9	N	1177	1189	0	1	8	33
02	14392	X	9810	-0-	-4582	-0-	8640	3	1170	9	N	1064	1068	0			29

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

09	32460	X	29117	-0-	-3343	-0-	2988	1	20282	3	N	4354	4629	1	85	8	173
							1058	4	4789	9							
10	33542	X	23129	-0-	-10413	-0-	2950	1	11819	3	N	3678	3019	1	42	8	790
							4314	4	4046	9							
11	32460	X	25857	-0-	-6603	-0-	2838	1	13993	3	N	3906	3558	1			1138
							4729	4	4297	9							
12	30101	X	29200	-0-	-901	-0-	3029	1	20838	3	N	3895	4734	1			299
							1048	4	4285	9							
01	30101	X	28498	-0-	-1603	-0-	2810	1	19691	3	N	4110	4019	1	10	8	380
							1476	4	4521	9							
02	27188	X	23408	-0-	-3780	-0-	2185	1	16239	3	N	3028	2687	1	48	8	673
							1653	4	3331	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10851	-0-	-129	-0-	8870	3	75	4	N	1733	1750	0	3	8	149
							1906	9									
10	11253	X	11101	-0-	-152	-0-	8954	3	211	4	N	1760	1743	0			166
							1936	9									
11	11790	X	8395	-0-	-3395	-0-	6074	3	645	4	N	1524	1539	0			151
							1676	9									
12	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	9242	3	144	4	N	1835	1844	0			142
							2019	9									
01	12183	X	8463	-0-	-3720	-0-	6483	3	75	4	N	1732	1713	0			161
							1905	9									
02	10136	X	8681	-0-	-1455	-0-	7073	3	58	4	N	1409	1371	0			199
							1550	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

09	16860	X	11670	-0-	-5190	-0-	8962	3	2708	9	N	2462	2427	0	9	8	65
10	17422	X	11056	-0-	-6366	-0-	8317	3	2739	9	N	2490	2477	0	4	8	74
11	14880	X	10771	-0-	-4109	-0-	8078	3	2693	9	N	2448	2435	0			87
12	14818	X	10390	-0-	-4428	-0-	7517	3	2873	9	N	2612	2640	0			59
01	12059	X	11171	-0-	-888	-0-	8293	3	2878	9	N	2616	2611	0			64
02	10892	X	9954	-0-	-938	-0-	7380	3	2574	9	N	2340	2346	0			58

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

09	DLQ G-10		57381	-0-	57381	115665	48849	3	225	4	Y	7552	7865	0	27	8	124
							8307	9									
10	DLQ G-10		51576	-0-	51576	167241	42396	3	1399	4	Y	7074	6919	0			279
							7781	9									
11	215517	X	48276	-0-	-167241	-0-	39646	3	1397	4	Y	6575	6739	0			115
							7233	9									
12	47974	X	47974	-0-	-0-	-0-	39576	3	798	4	Y	6909	6882	0			142
							7600	9									
01	57908	X	42430	-0-	-15478	-0-	33815	3	2213	4	Y	5820	5717	0			245
							6402	9									
02	52304	X	38763	-0-	-13541	-0-	31198	3	2019	4	Y	5042	5068	0			219
							5546	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

09	26280	X	20159	-0-	-6121	-0-	2995	1	13089	3	N	2818	3191	1	60	8	170
							975	4	3100	9							
10	27156	X	22582	-0-	-4574	-0-	3100	1	15293	3	N	3219	2818	1	29	8	542
							648	4	3541	9							
11	26070	X	22192	-0-	-3878	-0-	2954	1	14413	3	N	3189	3218	1			513
							1317	4	3508	9							
12	26939	X	16991	-0-	-9948	-0-	2233	1	10468	3	N	2365	2791	1			87
							1688	4	2602	9							
01	25296	X	6861	-0-	-18435	-0-	1888	1	1784	3	N	991	1004	1	13	8	61
							2099	4	1090	9							
02	20720	X	36	-0-	-20684	-0-	36	4			N	-0-					61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29520	X	25319	-0-	-4201	-0-	20088	3	2119	4	N	2829	2807	0	21	8	45
							3112	9									
10	27931	X	25591	-0-	-2340	-0-	21443	3	1047	4	N	2819	2812	0	1	8	51
							3101	9									
11	27030	X	24089	-0-	-2941	-0-	20137	3	1027	4	N	2659	2664	0			46
							2925	9									
12	26164	X	24043	-0-	-2121	-0-	21012	3	238	4	N	2539	2546	0			39
							2793	9									
01	26164	X	23482	-0-	-2682	-0-	20688	3	150	4	N	2404	2398	0			45
							2644	9									
02	23632	X	21218	-0-	-2414	-0-	17442	3	1469	4	N	2097	2096	0			46
							2307	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

09	8850	X	7581	-0-	-1269	-0-	6033	3	409	4	Y	1035	1385	0	8	8	58
							1139	9									
10	9145	X	7713	-0-	-1432	-0-	5771	3	798	4	Y	1040	1033	0	1	8	64
							1144	9									
11	8850	X	7172	-0-	-1678	-0-	5613	3	434	4	Y	1023	1040	0			47
							1125	9									
12	9145	X	6599	-0-	-2546	-0-	4944	3	566	4	Y	990	1011	0			26
							1089	9									
01	8711	X	6407	-0-	-2304	-0-	5298	3	73	4	Y	942	935	0			33
							1036	9									
02	7084	X	4312	-0-	-2772	-0-	3465	3	46	4	Y	728	736	0			25
							801	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

09	48690	X	46395	-0-	-2295	-0-	37777	3	832	4	N	7078	7071	0	7	8	190
							7786	9									
10	49011	X	46728	-0-	-2283	-0-	38300	3	571	4	N	7143	7097	0	13	8	223
							7857	9									
11	44850	X	41922	-0-	-2928	-0-	33001	3	1808	4	N	6466	6525	0	15	8	149
							7113	9									
12	47957	X	41242	-0-	-6715	-0-	34178	3	134	4	N	6300	6303	0			146
							6930	9									
01	47957	X	41112	-0-	-6845	-0-	34219	3	49	4	N	6222	6196	0	18	8	154
							6844	9									
02	43316	X	35615	-0-	-7701	-0-	29560	3	1	4	N	5504	5452	0	10	8	196
							6054	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

09	15030	X	13296	-0-	-1734	-0-	9834	3	879	4	Y	2348	2873	0	8	8	84
							2583	9									
10	15531	X	14293	-0-	-1238	-0-	9508	3	1719	4	Y	2787	2755	0	1	8	115
							3066	9									
11	14370	X	13802	-0-	-568	-0-	9832	3	932	4	Y	2762	2807	0			70
							3038	9									
12	14508	X	13570	-0-	-938	-0-	9327	3	1216	4	Y	2752	2753	0			69
							3027	9									
01	14508	X	13694	-0-	-814	-0-	10453	3	157	4	Y	2804	2776	0			97
							3084	9									
02	12908	X	11769	-0-	-1139	-0-	8967	3	114	4	Y	2444	2458	0			83
							2688	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	41071	-0-	41071	87582	33247	3	244	4	Y	6891	7260	0	20	8	114
						7580	9									
10	DLQ G-10	43563	-0-	43563	131145	34444	3	1598	4	Y	6837	6681	0			270
						7521	9									
11	168908 X	37763	-0-	-131145	-0-	30362	3	1488	4	Y	5375	5551	0			94
						5913	9									
12	40378 X	40378	-0-	-0-	-0-	32662	3	962	4	Y	6140	6108	0			126
						6754	9									
01	46500 X	40173	-0-	-6327	-0-	31366	3	2617	4	Y	5627	5517	0			236
						6190	9									
02	39340 X	38568	-0-	-772	-0-	29721	3	2463	4	Y	5804	5788	0			252
						6384	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
09	DLQ G-10	68335	-0-	68335	147248	62855	3	302	4	Y	4707	4962	0	34	8	77
						5178	9									
10	DLQ G-10	69453	-0-	69453	216701	62079	3	2095	4	Y	4799	4687	0			189
						5279	9									
11	279985 X	63284	-0-	-216701	-0-	56409	3	2027	4	Y	4407	4519	0			77
						4848	9									
12	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	55454	3	1154	4	Y	4587	4570	0			94
						5046	9									
01	78926 X	58032	-0-	-20894	-0-	50648	3	2898	4	Y	4078	4001	0			171
						4486	9									
02	63784 X	50581	-0-	-13203	-0-	44432	3	2486	4	Y	3330	3356	0			145
						3663	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
09	13080 X	12263	-0-	-817	-0-	10617	3	657	4	Y	899	1221	0	8	8	55
						989	9									
10	13392 X	12666	-0-	-726	-0-	10244	3	1285	4	Y	1034	1024	0	1	8	64
						1137	9									
11	12960 X	12586	-0-	-374	-0-	10771	3	697	4	Y	1016	1033	0			47
						1118	9									
12	12679 X	12518	-0-	-161	-0-	10509	3	909	4	Y	1000	1021	0			26
						1100	9									
01	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	11849	3	118	4	Y	940	933	0			33
						1034	9									
02	11760 X	10965	-0-	-795	-0-	9971	3	85	4	Y	826	831	0			28
						909	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
09	8790 X	1088	-0-	-7702	-0-	527	3	294	4	Y	243	570	0	6	8	9
						267	9									
10	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
11	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-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
09	12330 X	11568	-0-	-762	-0-	9139	3	82	4	N	2134	2154	0	5	8	27
						2347	9									
10	12741 X	12320	-0-	-421	-0-	9704	3	231	4	N	2168	2146	0			49
						2385	9									
11	12090 X	11037	-0-	-1053	-0-	8268	3	706	4	N	1875	1894	0			30
						2063	9									
12	12214 X	11508	-0-	-706	-0-	8866	3	157	4	N	2259	2270	0			19
						2485	9									
01	12307 X	11490	-0-	-817	-0-	9063	3	82	4	N	2132	2109	0			42
						2345	9									
02	11116 X	9563	-0-	-1553	-0-	7531	3	65	4	N	1788	1739	0			91
						1967	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50242 06/12/2018

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

09	12900 X	2878	-0-	-10022	-0-	2798	3	80	9	N	73	69	0	11	8	63
10	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	16648	3	1172	9	N	1065	1088	0	5	8	35
11	12150 X	11154	-0-	-996	-0-	10365	3	789	9	N	717	723	0	4	8	25
12	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	11018	3	967	9	N	879	874	0			30
01	17050 X	11334	-0-	-5716	-0-	10359	3	975	9	N	886	886	0	5	8	25
02	15400 X	10375	-0-	-5025	-0-	9496	3	879	9	N	799	800	0	3	8	21

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

09	16230 X	1123	-0-	-15107	-0-	990	3	133	9	N	121	184	0	11	8	114
10	20181 X	20181	-0-	-0-	-0-	17441	3	2740	9	N	2491	2520	0	2	8	83
11	14820 X	13505	-0-	-1315	-0-	11537	3	1968	9	N	1789	1808	0	2	8	62
12	14849 X	13891	-0-	-958	-0-	11737	3	2154	9	N	1958	1952	0			68
01	17050 X	13632	-0-	-3418	-0-	11524	3	2108	9	N	1916	1929	0	2	8	53
02	15400 X	12926	-0-	-2474	-0-	10989	3	1937	9	N	1761	1766	0	1	8	47

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

09	22530 X	5694	-0-	-16836	-0-	5207	3	1	4	N	442	391	0	1	8	184
						486	9									
10	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	22361	3	1365	9	N	1241	1270	0	4	8	151
11	21540 X	18713	-0-	-2827	-0-	17616	3	7	4	N	991	983	0	3	8	156
						1090	9									
12	21204 X	20448	-0-	-756	-0-	19187	3	1	4	N	1145	1075	0			226
						1260	9									
01	23715 X	21320	-0-	-2395	-0-	19918	3	1	4	N	1274	1286	0	5	8	209
						1401	9									
02	21420 X	19082	-0-	-2338	-0-	18033	3	1049	9	N	954	954	0	3	8	206

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
09	38365	X	38365	-0-	-0-	-0-	2956	1	25723	3	N	5390	5129	1	133	8	544
							3757	4	5929	9							
10	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	3073	1	24999	3	N	4375	4203	1	52	8	664
							1923	4	4813	9							
11	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	2756	1	18409	3	N	3824	3310	1			1178
							2235	4	4206	9							
12	34100	X	30042	-0-	-4058	-0-	2908	1	21780	3	N	3651	4647	1			182
							1338	4	4016	9							
01	34100	X	27550	-0-	-6550	-0-	3085	1	19963	3	N	3488	3301	1	14	8	355
							665	4	3837	9							
02	30800	X	24691	-0-	-6109	-0-	2675	1	16617	3	N	3557	3032	1	79	8	801
							1486	4	3913	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13341	-0-	-969	-0-	8932	3	1362	4	N	2770	2904	0	9	8	142
							3047	9									
10	14942	X	13587	-0-	-1355	-0-	8093	3	2389	4	N	2823	2814	0			151
							3105	9									
11	14460	X	12075	-0-	-2385	-0-	7967	3	1327	4	N	2528	2486	0			193
							2781	9									
12	14942	X	10291	-0-	-4651	-0-	6064	3	1861	4	N	2151	2163	0			181
							2366	9									
01	14880	X	11444	-0-	-3436	-0-	8531	3	300	4	N	2375	2372	0			184
							2613	9									
02	12460	X	10306	-0-	-2154	-0-	7799	3	176	4	N	2119	2122	0			181
							2331	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65250	X	41875	-0-	-23375	-0-	31315	3	706	4	N	8958	8884	0	10	8	237
							9854	9									
10	61287	X	43479	-0-	-17808	-0-	31464	3	2035	4	N	9073	9038	0	4	8	268
							9980	9									
11	52470	X	34861	-0-	-17609	-0-	25041	3	1911	4	N	7190	7204	0			254
							7909	9									
12	54219	X	36478	-0-	-17741	-0-	24721	3	2656	4	N	8274	8341	0			187
							9101	9									
01	53289	X	34329	-0-	-18960	-0-	25564	3	489	4	N	7524	7527	0			184
							8276	9									
02	39284	X	30019	-0-	-9265	-0-	22579	3	261	4	N	6526	6549	0			161
							7179	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93833	X	93833	-0-	-0-	-0-	77256	3	7	4	Y	15064	15070	0	63	8	-0-
							16570	9									
10	92330	X	92330	-0-	-0-	-0-	75253	3	62	4	Y	15468	15422	0	22	8	24
							17015	9									
11	79547	X	79547	-0-	-0-	-0-	64482	3	181	4	Y	13531	13514	0	26	8	15
							14884	9									
12	75964	X	75964	-0-	-0-	-0-	60555	3	1367	4	Y	12765	12761	0			19
							14042	9									
01	80415	X	80415	-0-	-0-	-0-	62367	3	3651	4	Y	13088	13047	0	37	8	23
							14397	9									
02	DLQ G-10		70654	-0-	70654	70654	58120	3	565	4	Y	10881	10870	0	19	8	15
							11969	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
09	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	14004	3	2984	9	N	2713	2730	0	22	8	184
10	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	15636	3	131	4	N	3083	3086	0			181
							3391	9									
11	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	13646	3	30	4	N	2636	2599	0	1	8	217
							2900	9									
12	17546	X	17194	-0-	-352	-0-	13771	3	81	4	N	3038	3088	0			167
							3342	9									
01	19158	X	15550	-0-	-3608	-0-	12798	3	5	4	N	2497	2396	0			268
							2747	9									
02	17304	X	12735	-0-	-4569	-0-	10378	3	7	4	N	2136	2281	0			123
							2350	9									

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	11030	-0-	-1450	-0-	9371	3	16	4	N	1494	1497	0	12	8	25
							1643	9									
10	12400	X	11127	-0-	-1273	-0-	9279	3	115	4	N	1575	1566	0			34
							1733	9									
11	11790	X	10432	-0-	-1358	-0-	8025	3	713	4	N	1540	1542	0			32
							1694	9									
12	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	8674	3	151	4	N	1556	1549	0			39
							1712	9									
01	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	8772	3	79	4	N	1496	1499	0			36
							1646	9									
02	10304	X	9103	-0-	-1201	-0-	6904	3	847	4	N	1229	1222	0			43
							1352	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	10693	-0-	-4847	-0-	600	1	8259	3	N	1650	1732	0	6	8	161
							19	4	1815	9							
10	21173	X	20158	-0-	-1015	-0-	874	1	15683	3	N	3235	3209	0	22	8	165
							42	4	3559	9							
11	20490	X	8044	-0-	-12446	-0-	342	1	6106	3	Y	1251	1312	0			104
							220	4	1376	9							
12	21173	X	13148	-0-	-8025	-0-	524	1	9981	3	Y	2384	2396	0	1	8	91
							21	4	2622	9							
01	20150	X	19256	-0-	-894	-0-	856	1	14721	3	Y	3326	3333	0			84
							20	4	3659	9							
02	18200	X	18022	-0-	-178	-0-	774	1	13740	3	Y	3174	3160	0			98
							17	4	3491	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100481	X	100481	-0-	-0-	-0-	91213	3	635	4	Y	7848	7859	0	35	8	-0-
							8633	9									
10	102913	X	102913	-0-	-0-	-0-	92691	3	127	4	Y	9177	9150	0	13	8	14
							10095	9									
11	101027	X	101027	-0-	-0-	-0-	91700	3	245	4	Y	8256	8246	0	15	8	9
							9082	9									
12	94400	X	94400	-0-	-0-	-0-	83947	3	2168	4	Y	7532	7530	0			11
							8285	9									
01	90168	X	90168	-0-	-0-	-0-	77343	3	4406	4	Y	7654	7633	0	19	8	13
							8419	9									
02	DLQ G-10		66399	-0-	66399	66399	58904	3	572	4	Y	6294	6287	0	11	8	9
							6923	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
09	71833	X	71833	-0-	-0-	-0-	58351	3	1238	4	N	11131	11239	0	47	8	155
							12244	9									
10	73416	X	73416	-0-	-0-	-0-	60401	3	806	4	N	11099	11006	0	18	8	230
							12209	9									
11	68845	X	68845	-0-	-0-	-0-	55806	3	1520	4	N	10472	10360	0	21	8	321
							11519	9									
12	66604	X	66604	-0-	-0-	-0-	54385	3	1136	4	N	10075	10083	0			313
							11083	9									
01	65053	X	65053	-0-	-0-	-0-	52336	3	1585	4	N	10120	10045	0	25	8	363
							11132	9									
*02	58111	X	58111	-0-	-0-	-0-	48638	3	56	4	N	8561	8700	0	5	8	219
							9417	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

09	53258	X	53258	-0-	-0-	-0-	43663	3	330	4	Y	8423	8439	0	35	8	-0-
							9265	9									
10	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	45730	3	1	4	Y	8718	8689	0	16	8	13
							9590	9									
11	49228	X	49228	-0-	-0-	-0-	40801	3	108	4	Y	7563	7553	0	14	8	9
							8319	9									
12	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	38240	3	891	4	Y	7638	7636	0			11
							8402	9									
01	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	35263	3	2319	4	Y	7000	6979	0	19	8	13
							7700	9									
02	DLQ G-10		39290	-0-	39290	39290	32095	3	312	4	Y	6257	6251	0	11	8	8
							6883	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

09	33360	X	26994	-0-	-6366	-0-	20870	3	16	4	N	5553	5566	0	24	8	209
							6108	9									
10	33046	X	25118	-0-	-7928	-0-	19627	3	5491	9	N	4992	4997	0	11	8	193
11	26220	X	21560	-0-	-4660	-0-	16812	3	4	4	N	4313	4312	0	13	8	181
							4744	9									
12	27900	X	6179	-0-	-21721	-0-	4829	3	2	4	N	1225	1208	0			198
							1348	9									
01	27900	X	14016	-0-	-13884	-0-	10850	3	9	4	N	2870	2847	0	34	8	187
							3157	9									
02	25200	X	20908	-0-	-4292	-0-	16108	3	4800	9	N	4364	4349	0	15	8	187

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

09	49560	X	32785	-0-	-16775	-0-	22572	3	1469	4	N	7949	7938	0			204
							8744	9									
10	42346	X	29165	-0-	-13181	-0-	16804	3	4605	4	N	7051	7058	0			197
							7756	9									
11	40980	X	27202	-0-	-13778	-0-	18329	3	2148	4	N	6114	6124	0			187
							6725	9									
12	38440	X	25259	-0-	-13181	-0-	16308	3	2183	4	N	6153	6186	0			154
							6768	9									
01	33883	X	25991	-0-	-7892	-0-	19546	3	88	4	N	5779	5802	0			131
							6357	9									
02	30604	X	23428	-0-	-7176	-0-	17731	3	36	4	N	5146	5126	0			151
							5661	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
09	37290	X	21497	-0-	-15793	-0-	15724	3	1178	4	N	4177	4179	0			107
							4595	9									
10	31806	X	22245	-0-	-9561	-0-	13349	3	4347	4	N	4135	4127	0			115
							4549	9									
11	30780	X	21817	-0-	-8963	-0-	15629	3	2032	4	N	3778	3777	0			116
							4156	9									
12	28675	X	22863	-0-	-5812	-0-	16383	3	2249	4	N	3846	3866	0			96
							4231	9									
01	22258	X	21237	-0-	-1021	-0-	17252	3	85	4	N	3545	3561	0			80
							3900	9									
02	20356	X	18899	-0-	-1457	-0-	15400	3	35	4	N	3149	3137	0			92
							3464	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
09	42510	X	37159	-0-	-5351	-0-	1304	1	29509	3	N	4060	4026	0	15	8	124
							1880	4	4466	9							
10	41385	X	27349	-0-	-14036	-0-	1149	1	19423	3	N	2660	2655	0	12	8	117
							3851	4	2926	9							
11	36000	X	18145	-0-	-17855	-0-	15629	3	615	4	N	1728	1706	0			139
							1901	9									
12	38409	X	18740	-0-	-19669	-0-	15818	3	1096	4	N	1660	1771	0			28
							1826	9									
01	38409	X	20224	-0-	-18185	-0-	17502	3	542	4	N	1982	1991	0			19
							2180	9									
02	34692	X	20017	-0-	-14675	-0-	17260	3	691	4	N	1878	1864	0			33
							2066	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
09	53400	X	52540	-0-	-860	-0-	47719	3	173	4	N	4225	4219	0	24	8	181
							4648	9									
10	55180	X	44920	-0-	-10260	-0-	39637	3	1414	4	N	3517	3514	0			184
							3869	9									
11	53400	X	46508	-0-	-6892	-0-	40772	3	1866	4	N	3518	3564	0	1	8	137
							3870	9									
12	55180	X	50423	-0-	-4757	-0-	42432	3	3482	4	N	4099	4131	0			105
							4509	9									
01	55180	X	45403	-0-	-9777	-0-	40575	3	477	4	N	3955	3903	0			157
							4351	9									
02	49028	X	38979	-0-	-10049	-0-	33790	3	1734	4	N	3141	3164	0			134
							3455	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
09	66780	X	59354	-0-	-7426	-0-	52440	3	29	4	N	6259	6333	0	12	8	104
							6885	9									
10	69006	X	58505	-0-	-10501	-0-	51485	3	201	4	N	6199	6171	0			132
							6819	9									
11	66780	X	52491	-0-	-14289	-0-	45159	3	1218	4	N	5558	5576	0			114
							6114	9									
12	67177	X	53940	-0-	-13237	-0-	47613	3	244	4	N	5530	5505	0			139
							6083	9									
01	65100	X	52295	-0-	-12805	-0-	45912	3	134	4	N	5681	5685	0			135
							6249	9									
02	55384	X	46648	-0-	-8736	-0-	39678	3	1562	4	N	4916	4879	0			172
							5408	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
09	64638	X	64638	-0-	-0-	-0-	53474	3	11164	9	N	10149	10194	0	40	8	144
10	65968	X	63599	-0-	-2369	-0-	52860	3	10739	9	N	9763	9771	0	1	8	135
11	63840	X	63637	-0-	-203	-0-	52499	3	303	4	N	9850	9850	0			135
							10835	9									
12	65968	X	63325	-0-	-2643	-0-	52433	3	10892	9	N	9902	9842	0			195
01	65968	X	61916	-0-	-4052	-0-	51364	3	10552	9	N	9593	9585	0			203
02	59584	X	53704	-0-	-5880	-0-	41632	3	3109	4	N	8148	8097	0			254
							8963	9									

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5818	-0-	-1172	-0-	4601	3	64	4	N	1048	1006	0	35	8	21
							1153	9									
10	6417	X	4297	-0-	-2120	-0-	3432	3	148	4	N	652	661	0			12
							717	9									
11	4170	X	1236	-0-	-2934	-0-	818	3	145	4	N	248	254	0			6
							273	9									
12	6014	X	2935	-0-	-3079	-0-	1728	3	592	4	N	559	551	0			14
							615	9									
01	6014	X	1897	-0-	-4117	-0-	1372	3	21	4	N	458	456	0			16
							504	9									
02	5432	X	2021	-0-	-3411	-0-	1545	3	21	4	N	414	415	0			15
							455	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44550	X	33258	-0-	-11292	-0-	28349	3	160	4	N	4317	4318	0	38	8	184
							4749	9									
10	40424	X	22299	-0-	-18125	-0-	18055	3	981	4	N	2966	2995	0			155
							3263	9									
11	39690	X	31846	-0-	-7844	-0-	25292	3	1129	4	N	4932	4895	0			192
							5425	9									
12	44868	X	44868	-0-	-0-	-0-	34238	3	3535	4	N	6450	6476	0			166
							7095	9									
01	41013	X	39799	-0-	-1214	-0-	33266	3	505	4	N	5480	5428	0			218
							6028	9									
*02	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	28947	3	1748	4	N	4455	4484	0			189
							4901	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94350	X	77610	-0-	-16740	-0-	69526	3	39	4	N	7314	7468	0	29	8	185
							8045	9									
10	97495	X	77910	-0-	-19585	-0-	69864	3	23	4	N	7294	7175	0	24	8	280
							8023	9									
11	90660	X	74704	-0-	-15956	-0-	65534	3	1427	4	N	7039	6917	0	12	8	390
							7743	9									
12	86335	X	72939	-0-	-13396	-0-	64530	3	1102	4	N	6643	6661	0			372
							7307	9									
01	81158	X	71152	-0-	-10006	-0-	63116	3	831	4	N	6550	6608	0	14	8	300
							7205	9									
02	72436	X	63560	-0-	-8876	-0-	57316	3	59	4	N	5623	5671	0	3	8	249
							6185	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58440 X	39884	-0-	-18556	-0-	30807	3	263	4	N	8013	8203	0	12	8	110
						8814	9									
10	56172 X	22432	-0-	-33740	-0-	16979	3	305	4	N	4680	4618	0	28	8	144
						5148	9									
11	49620 X	2052	-0-	-47568	-0-	1699	3	353	9	N	321	329	0			136
12	54386 X	54386	-0-	-0-	-0-	43536	3	1	4	N	9863	9889	0			110
						10849	9									
01	44268 X	30539	-0-	-13729	-0-	22928	3	1	4	N	6918	6794	0			234
						7610	9									
02	37212 X	23844	-0-	-13368	-0-	18384	3	5460	9	N	4964	5007	0			191

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

09	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	33452	3	56	4	N	4122	4168	0	1	8	176
						4534	9									
10	45384 X	7183	-0-	-38201	-0-	6021	3	463	4	N	635	699	0			112
						699	9									
11	43920 X	35159	-0-	-8761	-0-	29521	3	1060	4	N	4162	4123	0			151
						4578	9									
12	45384 X	41407	-0-	-3977	-0-	35942	3	1036	4	N	4026	3758	0			419
						4429	9									
01	39422 X	39422	-0-	-0-	-0-	34836	3	271	4	N	3923	4140	0	15	8	187
						4315	9									
02	35504 X	34345	-0-	-1159	-0-	30789	3	36	4	N	3200	3185	0	9	8	193
						3520	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

09	106530 X	67313	-0-	-39217	-0-	61724	3	565	4	Y	4567	4715	0	20	8	75
						5024	9									
10	110081 X	71524	-0-	-38557	-0-	66293	3	57	4	Y	4704	4690	0	7	8	82
						5174	9									
11	91170 X	68677	-0-	-22493	-0-	63515	3	95	4	Y	4606	4601	0	8	8	79
						5067	9									
12	89714 X	70289	-0-	-19425	-0-	64790	3	1231	4	Y	3880	3879	0			80
						4268	9									
01	71517 X	64206	-0-	-7311	-0-	57246	3	2838	4	Y	3747	3737	0	9	8	81
						4122	9									
02	DLQ G-10	64176	-0-	64176	64176	58571	3	569	4	Y	4578	4575	0	6	8	78
						5036	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

09	12330 X	931	-0-	-11399	-0-	903	3	28	9	N	25	66	0	3	8	23
10	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	15402	3	1286	9	N	1169	1152	0	1	8	39
11	12030 X	9963	-0-	-2067	-0-	9068	3	895	9	N	814	824	0	1	8	28
12	12059 X	11930	-0-	-129	-0-	10827	3	1103	9	N	1003	996	0			35
01	16678 X	11843	-0-	-4835	-0-	10819	3	1024	9	N	931	939	0	1	8	26
02	15064 X	10711	-0-	-4353	-0-	9764	3	947	9	N	861	863	0	1	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138300	X	70634	-0-	-67666	-0-	56859	3	139	4	N	12396	12375	0	69	8	297
							13636	9									
10	93589	X	68317	-0-	-25272	-0-	55511	3	27	4	Y	11617	11617	0	33	8	264
							12779	9									
11	84750	X	63865	-0-	-20885	-0-	52077	3	140	4	Y	10589	10664	0	114	8	75
							11648	9									
12	78678	X	56363	-0-	-22315	-0-	45427	3	298	4	Y	9671	9645	0	1	8	100
							10638	9									
01	72974	X	46618	-0-	-26356	-0-	37639	3	473	4	Y	7733	7729	0	68	8	36
							8506	9									
02	65912	X	50734	-0-	-15178	-0-	41461	3	154	4	Y	8290	8205	0	54	8	67
							9119	9									

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
09	125640	X	64898	-0-	-60742	-0-	48543	3	260	4	N	14632	14833	0	48	8	321
							16095	9									
10	129828	X	67348	-0-	-62480	-0-	51121	3	428	4	N	14363	14348	0	18	8	318
							15799	9									
11	84990	X	59264	-0-	-25726	-0-	44148	3	343	4	N	13430	13381	0	31	8	336
							14773	9									
12	79360	X	59083	-0-	-20277	-0-	44197	3	435	4	N	13137	13195	0			278
							14451	9									
01	73346	X	55969	-0-	-17377	-0-	42228	3	35	4	N	12460	12438	0	25	8	275
							13706	9									
02	60844	X	48565	-0-	-12279	-0-	36703	3	17	4	N	10768	10750	0	14	8	279
							11845	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78600	X	52982	-0-	-25618	-0-	42944	3	29	4	N	9099	9111	0	59	8	311
							10009	9									
10	81220	X	47048	-0-	-34172	-0-	37953	3	2	4	N	8266	8304	0	20	8	253
							9093	9									
11	78600	X	42470	-0-	-36130	-0-	33897	3	8573	9	N	7794	7705	0	22	8	320
12	81220	X	37142	-0-	-44078	-0-	29153	3	7989	9	N	7263	7255	0			328
01	61039	X	33563	-0-	-27476	-0-	26059	3	7504	9	N	6822	6823	0	24	8	303
02	49448	X	29285	-0-	-20163	-0-	22969	3	6316	9	N	5742	5728	0	14	8	303

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152280	X	117024	-0-	-35256	-0-	90036	3	559	4	N	24026	24617	0	76	8	316
							26429	9									
10	157356	X	113191	-0-	-44165	-0-	86890	3	590	4	N	23374	23430	0	1	8	259
							25711	9									
11	152280	X	95833	-0-	-56447	-0-	73240	3	633	4	N	19964	19924	0			299
							21960	9									
12	157356	X	95165	-0-	-62191	-0-	73416	3	98	4	N	19683	19683	0			299
							21651	9									
01	91377	X	91377	-0-	-0-	-0-	71114	3	33	4	N	18391	18448	0			242
							20230	9									
02	109228	X	77516	-0-	-31712	-0-	60183	3	48	4	N	15714	15640	0			316
							17285	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		108130	-0-	108130	558281	82890	3	25240	9	N	22945	23212	0	22	8	153
10	654326	X	96045	-0-	-558281	-0-	73636	3	12	4	N	20361	20356	0	14	8	144
							22397	9									
11	136470	X	84381	-0-	-52089	-0-	64319	3	352	4	N	17918	17896	0			166
							19710	9									
12	141019	X	79127	-0-	-61892	-0-	60413	3	214	4	N	16818	16800	0			184
							18500	9									
01	141019	X	73311	-0-	-67708	-0-	56184	3	20	4	N	15552	15576	0			160
							17107	9									
02	127372	X	61791	-0-	-65581	-0-	47338	3	25	4	N	13116	13115	0			161
							14428	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

*07	0		70345	-0-	70345	70345	49473	3	8343	4	Y	11390	9628	0	95	8	1667
							12529	9									
*08	0		549344	-0-	549344	619689	349178	3	101059	4	Y	90097	90435	0	99	8	1230
							99107	9									
*09	0		461132	-0-	461132	1080821	370308	3	18448	4	Y	65796	66541	0	296	8	189
							72376	9									
*10	0		244436	-0-	244436	1325257	203445	3	2251	4	Y	35218	35218	0	60	8	129
							38740	9									
*11	1555199	X	229942	-0-	-1325257	-0-	192665	3	1330	4	Y	32679	32603	0	67	8	138
							35947	9									
*12	221898	X	221898	-0-	-0-	-0-	186027	3	984	4	Y	31715	31628	0	90	8	135
							34887	9									
*01	209582	X	209582	-0-	-0-	-0-	175907	3	61	4	Y	30558	30479	0	64	8	150
							33614	9									
*02	165823	X	165823	-0-	-0-	-0-	140711	3	125	4	Y	22715	22670	0	32	8	163
							24987	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

09	0		33843	-0-	33843	33843	83	1	26447	3	N	5511	5051	0	134	8	326
							1251	4	6062	9							
10	0		214078	-0-	214078	247921	186771	3	1343	4	N	23604	23592	0	2	8	336
							25964	9									
11	468872	X	220951	-0-	-247921	-0-	196137	3	651	4	N	21966	22014	0			288
							24163	9									
12	209839	X	206945	-0-	-2894	-0-	185257	3	160	4	N	19571	19550	0			309
							21528	9									
01	209839	X	201953	-0-	-7886	-0-	182602	3	19351	9	N	17592	17638	0			263
02	189532	X	169357	-0-	-20175	-0-	153701	3	8	4	N	14225	14229	0			259
							15648	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

09	10740	X	7199	-0-	-3541	-0-	4956	3	904	4	N	1217	1216	0			31
							1339	9									
10	11098	X	8712	-0-	-2386	-0-	4309	3	3064	4	N	1217	1214	0			34
							1339	9									
11	10740	X	7705	-0-	-3035	-0-	4917	3	1326	4	N	1329	1322	0			41
							1462	9									
12	11098	X	7506	-0-	-3592	-0-	4481	3	1373	4	N	1502	1505	0			38
							1652	9									
01	11098	X	7616	-0-	-3482	-0-	5780	3	57	4	N	1617	1618	0			37
							1779	9									
02	10024	X	7145	-0-	-2879	-0-	5375	3	24	4	N	1587	1577	0			47
							1746	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		13635	-0-	13635	13635	5001	3	5982	4	N	2411	2032	0			379
							2652	9									
10	0		146078	-0-	146078	159713	113064	3	3109	4	N	27186	26974	0	35	8	556
							29905	9									
11	272317	X	112604	-0-	-159713	-0-	90188	3	575	4	N	19855	19643	0			768
							21841	9									
12	123101	X	102780	-0-	-20321	-0-	84253	3	3	4	N	16840	17183	0	28	8	397
							18524	9									
01	123101	X	88815	-0-	-34286	-0-	74053	3	5	4	N	13415	13293	0			519
							14757	9									
02	111188	X	66053	-0-	-45135	-0-	54954	3	7	4	N	10084	10140	0			463
							11092	9									

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
09	0		324426	-0-	324426	490365	252904	3	12599	4	Y	53566	53574	0	205	8	154
							58923	9									
10	0		311715	-0-	311715	802080	257107	3	2796	4	Y	47102	47012	0	71	8	173
							51812	9									
11	0		292677	-0-	292677	1094757	241851	3	1548	4	Y	44798	44698	0	84	8	189
							49278	9									
12	1363852	X	269095	-0-	-1094757	-0-	225060	3	1191	4	Y	38949	38858	0	115	8	165
							42844	9									
01	247264	X	247264	-0-	-0-	-0-	206668	3	72	4	Y	36840	36741	0	83	8	181
							40524	9									
*02	217448	X	217448	-0-	-0-	-0-	182802	3	157	4	Y	31354	31263	0	48	8	224
							34489	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
09	0		229011	-0-	229011	353251	178296	3	8882	4	Y	38030	38106	0	80	8	110
							41833	9									
10	0		221463	-0-	221463	574714	183727	3	1998	4	Y	32489	32450	0	30	8	119
							35738	9									
11	0		180338	-0-	180338	755052	152245	3	974	4	Y	24654	24641	0	28	8	104
							27119	9									
12	944566	X	189514	-0-	-755052	-0-	160917	3	851	4	Y	25224	25221	0			107
							27746	9									
01	193564	X	169698	-0-	-23866	-0-	145671	3	51	4	Y	21796	21767	0	29	8	107
							23976	9									
02	174832	X	144139	-0-	-30693	-0-	124433	3	107	4	Y	17817	17779	0	17	8	128
							19599	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 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
09	0		313879	-0-	313879	492219	246154	3	12263	4	Y	50420	50440	0	226	8	145
							55462	9									
10	0		293511	-0-	293511	785730	243259	3	2645	4	Y	43279	43186	0	79	8	159
							47607	9									
11	0		289638	-0-	289638	1075368	239966	3	1536	4	Y	43760	43643	0	92	8	184
							48136	9									
12	1312189	X	236821	-0-	-1075368	-0-	196246	3	1038	4	Y	35943	35855	0	119	8	153
							39537	9									
01	216534	X	216534	-0-	-0-	-0-	179574	3	64	4	Y	33542	33448	0	82	8	165
							36896	9									
*02	197564	X	197564	-0-	-0-	-0-	164394	3	151	4	Y	30017	29925	0	42	8	215
							33019	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		13665	-0-	13665	13665	5175	3	5756	4	N	2485	2054	0			431
							2734	9									
10	0		131501	-0-	131501	145166	97860	3	7696	4	N	23586	23772	0	26	8	219
							25945	9									
11	0		106933	-0-	106933	252099	84796	3	1596	4	N	18674	18627	0			266
							20541	9									
12	349433	X	97334	-0-	-252099	-0-	78530	3	1176	4	N	16025	15871	0	26	8	394
							17628	9									
01	133052	X	82573	-0-	-50479	-0-	67226	3	300	4	N	13679	13694	0			379
							15047	9									
02	120176	X	62688	-0-	-57488	-0-	51557	3	182	4	N	9954	10073	0			260
							10949	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	221550	X	NO RPT	-0-	-221550	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	228935	X	NO RPT	-0-	-228935	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	206780	X	NO RPT	-0-	-206780	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	94612	X	70650	-0-	-23962	-0-	55269	2	2069	4	Y	12102	12053	0	97	8	249
							13312	9									
*04	91560	X	63580	-0-	-27980	-0-	51342	2	51	4	Y	11079	11136	0	1	8	191
							12187	9									
*05	94612	X	67535	-0-	-27077	-0-	51350	2	1246	4	Y	13581	13489	0	44	8	239
							14939	9									
*06	91560	X	60090	-0-	-31470	-0-	46998	2	1984	4	Y	10098	10044	0	73	8	220
							11108	9									
*07	94612	X	61770	-0-	-32842	-0-	48563	2	2034	4	Y	10157	10080	0	79	8	218
							11173	9									
*08	94612	X	49117	-0-	-45495	-0-	37176	2	1810	4	Y	9210	9259	0	41	8	128
							10131	9									
*09	91560	X	58993	-0-	-32567	-0-	46929	2	1512	4	Y	9593	9607	0	1	8	113
							10552	9									
*10	94612	X	60054	-0-	-34558	-0-	49868	2	244	4	Y	9038	9012	0	38	8	101
							9942	9									
*11	91560	X	23407	-0-	-68153	-0-	245	1	18958	3	Y	3822	3869	1			54
							4204	9									
*12	94612	X	46586	-0-	-48026	-0-	312	1	37957	4	Y	7561	7466	0			149
							8317	9									
*01	0	W	45341	-0-	45341	45341	385	1	36205	3	Y	7576	7578	0			147
							417	4	8334	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45341					Y	NO RPT					147

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
*03	80427	X	80427	-0-	-0-	-0-	58434	2	2187	4	Y	18005	17967	0	119	8	366
							19806	9									
*04	72876	X	72876	-0-	-0-	-0-	55144	2	54	4	Y	16071	16159	0			278
							17678	9									
*05	69065	X	69065	-0-	-0-	-0-	48285	2	1172	4	Y	17825	17753	0	40	8	310
							19608	9									
*06	65481	X	65481	-0-	-0-	-0-	48338	2	2040	4	Y	13730	13704	0	40	8	296
							15103	9									
*07	66213	X	66213	-0-	-0-	-0-	49268	2	2064	4	Y	13528	13499	0	31	8	294
							14881	9									
*08	65720	X	55013	-0-	-10707	-0-	39326	2	1915	4	Y	12520	12605	0	34	8	175
							13772	9									
*09	63600	X	25346	-0-	-38254	-0-	19007	2	613	4	Y	5205	5316	0	3	8	61
							5726	9									
*10	79387	X	79387	-0-	-0-	-0-	63045	3	308	4	Y	14576	14464	0	10	8	163
							16034	9									
*11	63600	X	43561	-0-	-20039	-0-	34246	3	443	4	Y	8065	8114	0			114
							8872	9									
*12	65720	X	57354	-0-	-8366	-0-	368	1	44803	3	Y	11075	10974	0	2	8	213
							12183	9									
*01	65720	X	54015	-0-	-11705	-0-	442	1	41582	3	Y	10465	10476	0			202
							479	4	11512	9							
02	59360	X	NO RPT	-0-	-59360	-0-					Y	NO RPT					202

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65264 X	65264	-0-	-0-	-0-	3988	1	53602	3	Y	6976	367	0	6609	1	172
						7674	9									
10	56642 X	56642	-0-	-0-	-0-	4200	1	46221	3	Y	5655	5655	1			172
						6221	9									
11	54909 X	54909	-0-	-0-	-0-	4125	1	45007	3	Y	5252	2053	0	3199	1	172
						5777	9									
12	62676 X	62676	-0-	-0-	-0-	3973	1	52697	3	Y	5460	5460	1			172
						6006	9									
01	48241 X	48241	-0-	-0-	-0-	4358	1	38687	3	Y	4724	4724	0			172
						5196	9									
02	DLQ G-10	46631	-0-	46631	46631	3140	1	39670	3	Y	3474	3474	0			172
						3821	9									

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

09	28320 X	24338	-0-	-3982	-0-	23834	2	504	9	N	458	337	1	1	8	363
10	29264 X	24353	-0-	-4911	-0-	441	1	23380	2	N	484	487	1			360
						532	9									
11	27930 X	19988	-0-	-7942	-0-	348	1	19087	2	N	503	513	1	1	8	349
						553	9									
12	26691 X	21524	-0-	-5167	-0-	126	1	20816	2	N	529	546	1			332
						582	9									
01	25141 X	23384	-0-	-1757	-0-	22725	2	25	4	N	576	531	1			377
						634	9									
02	22708 X	22587	-0-	-121	-0-	21969	2	71	4	N	497	520	1			354
						547	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

09	23940 X	21081	-0-	-2859	-0-	509	1	20063	2	N	463	383	1	1	8	505
						509	9									
10	24738 X	20108	-0-	-4630	-0-	1394	1	16812	2	N	462	564	1	5	8	398
						1394	4	508	9							
11	24840 X	22351	-0-	-2489	-0-	580	1	20582	2	N	554	379	1	4	8	569
						580	4	609	9							
12	25668 X	17381	-0-	-8287	-0-	540	1	9112	2	N	419	575	1	20	8	393
						7268	4	461	9							
01	25668 X	21664	-0-	-4004	-0-	19712	2	1439	4	N	466	572	1	1	8	286
						513	9									
02	20860 X	19895	-0-	-965	-0-	19338	2	557	9	N	506	381	1	1	8	410

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
09	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	30845	2	299	4	Y	5146	5207	1	4	8	95
							5661	9									
10	37975	X	36774	-0-	-1201	-0-	29177	2	2528	4	Y	4608	4600	1			103
							5069	9									
11	38310	X	37827	-0-	-483	-0-	32319	2	5508	9	Y	5007	4968	1	4	8	138
12	39587	X	37541	-0-	-2046	-0-	31878	2	12	4	Y	5137	5151	1			124
							5651	9									
01	39587	X	32416	-0-	-7171	-0-	26938	2	5478	9	Y	4980	4900	1			204
02	34356	X	31814	-0-	-2542	-0-	27079	2	8	4	Y	4297	4300	1	2	8	199
							4727	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

09	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	24374	2	325	4	Y	4159	4185	1	6	8	77
							4575	9									
10	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	26353	2	3251	4	Y	4284	4265	1			96
							4712	9									
11	35343	X	35343	-0-	-0-	-0-	29660	2	5683	9	Y	5166	5113	1	5	8	144
12	35214	X	35214	-0-	-0-	-0-	30132	2	16	4	Y	4605	4638	1			111
							5066	9									
01	38811	X	38811	-0-	-0-	-0-	33426	2	5385	9	Y	4895	4808	1			198
*02	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	29160	2	11	4	Y	4366	4359	1	3	8	202
							4803	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

09	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	362	1	19312	2	N	991	845	1	1	8	480
							12	4	1090	9							
10	19716	X	16709	-0-	-3007	-0-	571	1	15215	2	N	832	642	1			670
							8	4	915	9							
11	19080	X	16285	-0-	-2795	-0-	441	1	14769	2	N	977	1236	1	1	8	410
							1075	9									
12	21483	X	14499	-0-	-6984	-0-	696	1	12856	2	N	844	899	1			355
							19	4	928	9							
01	21483	X	16604	-0-	-4879	-0-	732	1	14896	2	N	887	865	1			377
							976	9									
02	19404	X	15939	-0-	-3465	-0-	653	1	14403	2	N	803	887	1			293
							883	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

09	22290	X	17343	-0-	-4947	-0-	16306	2	19	4	N	925	860	1	1	8	430
							1018	9									
10	20212	X	20033	-0-	-179	-0-	18795	2	189	4	N	954	856	1			528
							1049	9									
11	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	18645	2	1	4	N	1007	1204	1	1	8	330
							1108	9									
12	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	18901	2	41	4	N	1044	913	1			461
							1148	9									
01	20026	X	19485	-0-	-541	-0-	18381	2	31	4	N	975	889	1			547
							1073	9									
02	18424	X	16808	-0-	-1616	-0-	15917	2	20	4	N	792	859	1			480
							871	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					N	-0-	11	1			313
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					313
05	29140	X	24596	-0-	-4544	-0-	539	1	22593	2	N	723	642	1			394
							669	4	795	9							
06	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	699	1	27581	2	N	424	461	1			357
							348	4	466	9							
07	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	775	1	28195	2	N	493	487	1	3	8	360
							256	4	542	9							
08	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	850	1	27978	2	N	447	470	1	2	8	335
							726	4	492	9							
09	29100	X	28933	-0-	-167	-0-	593	1	27520	2	N	730	779	1	1	8	285
							17	4	803	9							
10	30070	X	26284	-0-	-3786	-0-	323	1	25399	2	N	499	499	1			285
							13	4	549	9							
11	29100	X	27250	-0-	-1850	-0-	313	1	26257	2	N	618	548	1	1	8	354
							680	9									
12	30039	X	27028	-0-	-3011	-0-	315	1	26024	2	N	591	674	1			271
							39	4	650	9							
01	30039	X	24224	-0-	-5815	-0-	296	1	23359	2	N	517	542	1			246
							569	9									
02	26992	X	23478	-0-	-3514	-0-	260	1	22733	2	N	441	311	1	1	8	375
							485	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

09	17040	X	15075	-0-	-1965	-0-	1330	1	12231	2	N	1369	1341	1	1	8	460
							8	4	1506	9							
10	17639	X	14114	-0-	-3525	-0-	1307	1	11461	2	N	1218	1354	1			324
							6	4	1340	9							
11	17070	X	14787	-0-	-2283	-0-	1283	1	11902	2	N	1456	1519	1	1	8	260
							1602	9									
12	17639	X	15301	-0-	-2338	-0-	1261	1	12517	2	N	1367	1289	1			338
							19	4	1504	9							
01	16492	X	14181	-0-	-2311	-0-	1064	1	11734	2	N	1257	1201	1			394
							1383	9									
*02	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	1023	1	12126	2	N	1176	1228	1	1	8	341
							1294	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

09	17400	X	13868	-0-	-3532	-0-	1464	1	10883	2	N	1376	1411	1	1	8	405
							7	4	1514	9							
10	17980	X	12563	-0-	-5417	-0-	1559	1	9684	2	N	1195	1176	1			424
							5	4	1315	9							
11	15570	X	13299	-0-	-2271	-0-	1373	1	10497	2	N	1299	1409	1	1	8	313
							1429	9									
12	15903	X	15152	-0-	-751	-0-	1541	1	12033	2	N	1418	1284	1			447
							18	4	1560	9							
01	14477	X	14217	-0-	-260	-0-	1725	1	11085	2	N	1279	1229	1			497
							1407	9									
*02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	1455	1	11715	2	N	1231	1409	1	1	8	318
							1354	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
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	18113	2	20	4	N	2220	2377	1	2	8	444
							2442	9									
10	20522	X	20142	-0-	-380	-0-	17635	2	194	4	N	2103	1966	1			581
							2313	9									
11	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	17934	2	1	4	N	2211	2446	1	2	8	344
							2432	9									
12	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	18803	2	47	4	N	2221	2057	1			508
							2443	9									
01	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	20328	2	38	4	N	2320	2434	1			394
							2552	9									
*02	20949	X	20949	-0-	-0-	-0-	18568	2	25	4	N	2142	2013	1	1	8	522
							2356	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

09	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	11774	2	2274	9	N	2067	1867	1	2	8	620
10	13144	X	11678	-0-	-1466	-0-	9439	2	2239	9	N	2035	2125	1			530
11	12720	X	12404	-0-	-316	-0-	10178	2	2226	9	N	2024	2170	1	2	8	382
12	14508	X	13031	-0-	-1477	-0-	10712	2	2319	9	N	2108	2110	1			380
01	14508	X	13732	-0-	-776	-0-	11445	2	2287	9	N	2079	2152	1			307
02	13104	X	11183	-0-	-1921	-0-	9298	2	1885	9	N	1714	1741	1	1	8	279

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

09	14460	X	12259	-0-	-2201	-0-	11367	2	892	9	N	811	632	1	1	8	505
10	14942	X	8755	-0-	-6187	-0-	825	1	7267	2	N	603	787	1			321
							663	9									
11	13140	X	9611	-0-	-3529	-0-	883	1	7859	2	N	790	627	1	1	8	483
							869	9									
12	13578	X	6296	-0-	-7282	-0-	203	1	5446	2	N	588	622	1			449
							647	9									
01	12679	X	9694	-0-	-2985	-0-	8688	2	9	4	N	906	1028	1			327
							997	9									
02	11452	X	8999	-0-	-2453	-0-	8130	2	26	4	N	766	624	1			469
							843	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

09	6060	X	4971	-0-	-1089	-0-	3766	2	1205	9	N	1095	955	1	3	8	556
10	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	4050	2	1315	9	N	1195	1151	1			600
11	5280	X	4820	-0-	-460	-0-	3358	2	197	4	N	1150	1364	1	1	8	385
							1265	9									
12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	3667	2	115	4	N	1241	1380	1			246
							1365	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	5527	2	5	4	N	1351	1186	1			411
							1486	9									
*02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5469	2	1491	9	N	1355	1173	1	1	8	592

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

09	77430	X	36079	-0-	-41351	-0-	28118	2	7961	9	Y	7237	7228	1	12	8	190
10	75144	X	35861	-0-	-39283	-0-	28744	2	7117	9	Y	6470	6001	1			659
11	70140	X	50811	-0-	-19329	-0-	42949	2	7862	9	Y	7147	7537	1	5	8	264
12	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-	33749	2	9203	9	Y	8366	8429	1			201
01	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	34698	2	9251	9	Y	8410	8414	1			197
*02	42006	X	42006	-0-	-0-	-0-	33801	2	8205	9	Y	7459	7381	1	3	8	272

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
09	46290 X	34482	-0-	-11808	-0-	33691	2	21	4	N	700	621	1	1	8	355
						770	9									
10	37913 X	32053	-0-	-5860	-0-	115	1	31275	2	N	588	524	1			419
						16	4	647	9							
11	34290 X	28077	-0-	-6213	-0-	340	1	27126	2	N	555	624	1	1	8	349
						611	9									
12	35619 X	33302	-0-	-2317	-0-	62	1	32404	2	N	715	670	1			394
						49	4	787	9							
01	35619 X	29384	-0-	-6235	-0-	59	1	28662	2	N	603	626	1			371
						663	9									
02	32172 X	21846	-0-	-10326	-0-	109	1	21243	2	N	449	513	1			307
						494	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

09	51600 X	38526	-0-	-13074	-0-	31812	2	280	4	Y	5849	5925	1	3	8	109
						6434	9									
10	46159 X	37897	-0-	-8262	-0-	29584	2	2331	4	Y	5438	5424	1			123
						5982	9									
11	44850 X	37394	-0-	-7456	-0-	31143	2	6251	9	Y	5683	5644	1	4	8	158
12	42160 X	37675	-0-	-4485	-0-	31041	2	11	4	Y	6021	6032	1			147
						6623	9									
01	42160 X	36873	-0-	-5287	-0-	30658	2	6215	9	Y	5650	5566	1			231
02	35504 X	32898	-0-	-2606	-0-	27333	2	8	4	Y	5052	5046	1	2	8	235
						5557	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

09	32460 X	10117	-0-	-22343	-0-	7607	2	494	4	N	1833	1762	1	15	8	386
						2016	9									
10	21607 X	13758	-0-	-7849	-0-	10652	2	454	4	N	2411	2333	1	2	8	462
						2652	9									
11	32191 X	32191	-0-	-0-	-0-	28219	2	1403	4	N	2335	2336	1	8	8	453
						2569	9									
12	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	11745	2	110	4	N	3149	3171	1			431
						3464	9									
01	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	14272	2	86	4	N	3126	3140	1			417
						3439	9									
*02	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	16273	2	548	4	N	3219	3354	1	8	8	274
						3541	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

09	46710 X	5553	-0-	-41157	-0-	4742	2	19	4	Y	720	662	0	29	1	29
						792	9					13	8			
10	41323 X	5635	-0-	-35688	-0-	4725	2	910	9	Y	827	812	0	22	1	20
												2	8			
11	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	12269	2	2862	9	Y	2602	2367	0	208	1	34
												13	8			
12	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	19447	2	4294	9	Y	3904	3598	0	182	1	158
01	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	24839	2	5128	9	Y	4662	4479	0	173	1	168
*02	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	28387	2	58	4	Y	5029	4874	0	204	1	107
						5532	9					12	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
09	48420	X	43753	-0-	-4667	-0-	36917	2	149	4	Y	6079	5789	0	229	1	252
							6687	9					15	8			
10	60264	X	40301	-0-	-19963	-0-	33760	2	6541	9	Y	5946	5889	0	160	1	147
													2	8			
11	58320	X	47029	-0-	-11291	-0-	40154	2	6875	9	Y	6250	5755	0	553	1	81
													8	8			
12	60264	X	37338	-0-	-22926	-0-	31400	2	5938	9	Y	5398	4993	0	269	1	217
01	51460	X	36374	-0-	-15086	-0-	30754	2	5620	9	Y	5109	4928	0	215	1	183
02	33656	X	32895	-0-	-761	-0-	27961	2	58	4	Y	4433	4318	0	198	1	94
							4876	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

09	14370	X	12196	-0-	-2174	-0-	11339	2	857	9	N	779	724	1	2	8	341
10	14694	X	13476	-0-	-1218	-0-	12512	2	964	9	N	876	1041	1			176
11	14100	X	12421	-0-	-1679	-0-	11504	2	917	9	N	834	651	1	1	8	358
12	14570	X	12319	-0-	-2251	-0-	11419	2	900	9	N	818	930	1			246
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	12615	2	932	9	N	847	654	1			439
02	12516	X	10998	-0-	-1518	-0-	10232	2	766	9	N	696	639	1	1	8	495

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

09	70620	X	52232	-0-	-18388	-0-	36235	2	2916	4	Y	11892	12011	1	5	8	128
							13081	9									
10	72974	X	54461	-0-	-18513	-0-	29789	2	12276	4	Y	11269	11265	1	7	8	125
							12396	9									
11	70620	X	68275	-0-	-2345	-0-	52793	2	3150	4	Y	11211	11208	1	1	8	127
							12332	9									
12	72974	X	52638	-0-	-20336	-0-	39987	2	3	4	Y	11498	11495	1	1	8	129
							12648	9									
01	54467	X	49953	-0-	-4514	-0-	37361	2	418	4	Y	11067	10959	1			237
							12174	9									
02	52920	X	44590	-0-	-8330	-0-	33730	2	485	4	Y	9432	9586	1	2	8	81
							10375	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

09	56760	X	10919	-0-	-45841	-0-	8757	2	908	4	Y	1140	1225	1	1	8	12
							1254	9									
10	29658	X	29658	-0-	-0-	-0-	16711	2	5733	4	Y	6558	6493	1	4	8	73
							7214	9									
11	28832	X	28832	-0-	-0-	-0-	20606	2	1189	4	Y	6397	6396	1			74
							7037	9									
12	29010	X	29010	-0-	-0-	-0-	21860	2	1	4	Y	6499	6499	1	1	8	73
							7149	9									
01	29667	X	28719	-0-	-948	-0-	21323	2	249	4	Y	6497	6431	1			139
							7147	9									
*02	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	20222	2	366	4	Y	5619	5709	1	1	8	48
							6181	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
09	19530	X	16314	-0-	-3216	-0-	14539	2	138	4	N	1488	1419	1	5	8	471
							1637	9									
10	20181	X	17499	-0-	-2682	-0-	15826	2	1673	9	N	1521	1589	1	1	8	402
11	19530	X	16918	-0-	-2612	-0-	15293	2	1625	9	N	1477	1485	1	3	8	391
12	18755	X	17639	-0-	-1116	-0-	15985	2	17	4	N	1488	1477	1			402
							1637	9									
01	18755	X	17030	-0-	-1725	-0-	15422	2	1608	9	N	1462	1638	1			226
02	15792	X	13929	-0-	-1863	-0-	12548	2	1381	9	N	1255	1222	1	2	8	257

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	7459	-0-	-3521	-0-	5279	2	599	4	N	1437	1162	1	7	8	687
							1581	9									
10	11346	X	7036	-0-	-4310	-0-	5579	2	10	4	N	1315	1537	1	1	8	464
							1447	9									
11	7980	X	3643	-0-	-4337	-0-	2355	2	193	4	N	995	1168	1	3	8	288
							1095	9									
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	133	23	1	1	8	397
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	3					400
02	6972	X	2429	-0-	-4543	-0-	1678	2	228	4	N	475	387	1	2	8	486
							523	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	14290	2	1621	4	N	3012	3110	1	8	8	439
							3313	9									
10	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	19100	2	34	4	N	3221	3098	1	1	8	561
							3543	9									
11	17400	X	17131	-0-	-269	-0-	13138	2	1075	4	N	2653	2933	1	4	8	277
							2918	9									
12	19871	X	15679	-0-	-4192	-0-	11855	2	699	4	N	2841	2607	1			511
							3125	9									
01	22692	X	16537	-0-	-6155	-0-	12184	2	1330	4	N	2748	2776	1			483
							3023	9									
02	20496	X	16813	-0-	-3683	-0-	12528	2	1703	4	N	2347	2185	1	3	8	642
							2582	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11300	2	968	9	N	880	941	1	3	8	391
10	12896	X	10098	-0-	-2798	-0-	9135	2	963	9	N	875	853	1			413
11	13170	X	10134	-0-	-3036	-0-	9307	2	827	9	N	752	829	1	1	8	335
12	13609	X	10680	-0-	-2929	-0-	9746	2	934	9	N	849	882	1			302
01	13609	X	11327	-0-	-2282	-0-	10449	2	878	9	N	798	650	1			450
02	11452	X	10944	-0-	-508	-0-	10161	2	783	9	N	712	628	1	1	8	533

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
09	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	43415	2	2774	4	N	5376	5452	1	6	8	213
							5914	9									
10	47244	X	44907	-0-	-2337	-0-	34799	2	4509	4	N	5090	4696	1	220	8	387
							5599	9									
11	45720	X	41204	-0-	-4516	-0-	1438	1	25390	2	N	4537	4493	1	13	8	418
							9385	4	4991	9							
12	53847	X	27622	-0-	-26225	-0-	17429	2	5178	4	N	4559	4754	1	53	8	170
							5015	9									
01	53847	X	38712	-0-	-15135	-0-	28913	2	4306	4	N	4994	4897	1	8	8	259
							5493	9									
02	48636	X	41172	-0-	-7464	-0-	32865	2	3690	4	N	4197	4305	1	6	8	145
							4617	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	22183	-0-	-3707	-0-	16874	2	1914	4	N	3086	3327	1	8	8	407
							3395	9									
10	28799	X	20979	-0-	-7820	-0-	17681	2	31	4	N	2970	2929	1	1	8	447
							3267	9									
11	27870	X	21917	-0-	-5953	-0-	17517	2	1434	4	N	2696	2879	1	4	8	260
							2966	9									
12	28799	X	21856	-0-	-6943	-0-	17450	2	1029	4	N	3070	2856	1			474
							3377	9									
01	25575	X	17652	-0-	-7923	-0-	13429	2	1466	4	N	2506	2584	1			396
							2757	9									
02	20692	X	19200	-0-	-1492	-0-	14583	2	1982	4	N	2395	2202	1	3	8	586
							2635	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

09	49320	X	44138	-0-	-5182	-0-	36868	2	7270	9	N	6609	6841	1	3	8	597
10	47461	X	39445	-0-	-8016	-0-	33490	2	5955	9	N	5414	5453	1			558
11	43860	X	35145	-0-	-8715	-0-	27949	2	1652	4	N	5040	4934	1	5	8	659
							5544	9									
12	45601	X	36411	-0-	-9190	-0-	29641	2	933	4	N	5306	5610	1			355
							5837	9									
01	45601	X	32436	-0-	-13165	-0-	27522	2	24	4	N	4445	4395	1			405
							4890	9									
02	41188	X	30722	-0-	-10466	-0-	26041	2	4681	9	N	4255	4133	1	2	8	525

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

09	17070	X	16912	-0-	-158	-0-	1111	1	13809	2	N	1808	1595	1	1	8	692
							3	4	1989	9							
10	18321	X	16290	-0-	-2031	-0-	1109	1	13258	2	N	1748	1949	1			491
							1923	9									
11	17730	X	16067	-0-	-1663	-0-	1106	1	13060	2	N	1728	1796	1	2	8	421
							1901	9									
12	18321	X	17336	-0-	-985	-0-	1148	1	14122	2	N	1878	1841	1			458
							2066	9									
01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1148	1	14509	2	N	1871	1812	1			517
							2058	9									
*02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	1037	1	13482	2	N	1672	1613	1	1	8	575
							1839	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

09	73920	X	55532	-0-	-18388	-0-	45642	2	9890	9	Y	8991	9219	1	8	8	234
10	76384	X	47924	-0-	-28460	-0-	38231	2	9693	9	Y	8812	8147	1	1	8	898
11	61350	X	57095	-0-	-4255	-0-	48907	2	8188	9	Y	7444	8061	1	6	8	275
12	60698	X	41466	-0-	-19232	-0-	32995	2	8471	9	Y	7701	7792	1			184
01	57381	X	44102	-0-	-13279	-0-	35802	2	8300	9	Y	7545	7553	1			176
*02	42707	X	42707	-0-	-0-	-0-	35291	2	7416	9	Y	6742	6670	1	3	8	245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53190	X	38098	-0-	-15092	-0-	332	1	29017	2	Y	7451	7423	1	15	8	148
							553	4	8196	9							
10	54963	X	41456	-0-	-13507	-0-	340	1	31569	2	Y	8060	7974	1			234
							681	4	8866	9							
11	47820	X	37587	-0-	-10233	-0-	336	1	29137	2	Y	7357	7468	1	6	8	117
							21	4	8093	9							
12	44981	X	32027	-0-	-12954	-0-	303	1	24110	2	Y	6578	6606	1	1	8	88
							378	4	7236	9							
01	41447	X	36789	-0-	-4658	-0-	300	1	28857	2	Y	6731	6692	1			127
							228	4	7404	9							
02	37436	X	31526	-0-	-5910	-0-	268	1	24949	2	Y	5572	5601	1	3	8	95
							180	4	6129	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94980	X	65588	-0-	-29392	-0-	508	1	51566	2	Y	11517	11478	1	20	8	228
							845	4	12669	9							
10	81406	X	65941	-0-	-15465	-0-	528	1	52165	2	Y	11083	10989	1	1	8	321
							1057	4	12191	9							
11	78780	X	56584	-0-	-22196	-0-	504	1	45199	2	Y	9863	10021	1	6	8	157
							32	4	10849	9							
12	81406	X	54538	-0-	-26868	-0-	565	1	42369	2	Y	9908	9932	1	1	8	132
							705	4	10899	9							
01	75454	X	54519	-0-	-20935	-0-	562	1	43259	2	Y	9336	9293	1			175
							428	4	10270	9							
02	61208	X	48935	-0-	-12273	-0-	516	1	39547	2	Y	7750	7790	1	3	8	132
							347	4	8525	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81030	X	60496	-0-	-20534	-0-	51493	2	400	4	Y	7821	7837	1	12	8	123
							8603	9									
10	64451	X	64451	-0-	-0-	-0-	55391	2	41	4	Y	8199	8112	1	2	8	208
							9019	9									
11	61355	X	61355	-0-	-0-	-0-	52945	2	8410	9	Y	7645	7720	1	9	8	124
12	67550	X	67550	-0-	-0-	-0-	58489	2	89	4	Y	8156	8120	1			160
							8972	9									
01	64449	X	64296	-0-	-153	-0-	55860	2	23	4	Y	7648	7644	1			164
							8413	9									
02	58212	X	56367	-0-	-1845	-0-	48942	2	304	4	Y	6474	6521	1	9	8	108
							7121	9									

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
09	101400	X	64935	-0-	-36465	-0-	53759	2	528	4	Y	9680	9647	1	24	8	153
							10648	9									
10	59709	X	59709	-0-	-0-	-0-	49796	2	43	4	Y	8973	8894	1	3	8	229
							9870	9									
11	62610	X	62610	-0-	-0-	-0-	52731	2	9879	9	Y	8981	9051	1	13	8	146
12	67571	X	67571	-0-	-0-	-0-	57050	2	93	4	Y	9480	9438	1			188
							10428	9									
01	67758	X	67758	-0-	-0-	-0-	57052	2	22	4	Y	9713	9691	1			210
							10684	9									
02	60620	X	58433	-0-	-2187	-0-	49254	2	269	4	Y	8100	8162	1	11	8	137
							8910	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	591202	X	181550	-0-	-409652	-0-	153189	2	3515	4	Y	22587	22556	1	61	8	631
							24846	9									
*04	164870	X	164870	-0-	-0-	-0-	133995	2	10183	4	Y	18811	18800	1	14	8	628
							20692	9									
*05	164548	X	155634	-0-	-8914	-0-	133366	2	3241	4	Y	17297	17397	1	27	8	501
							19027	9									
*06	159240	X	141204	-0-	-18036	-0-	113920	2	10401	4	Y	15348	15315	1	46	8	488
							16883	9									
07	164548	X	137462	-0-	-27086	-0-	120411	2	877	4	Y	14704	14832	1	20	8	340
							16174	9									
08	164548	X	131784	-0-	-32764	-0-	115042	2	1631	4	Y	13737	13379	1	14	8	684
							15111	9									
09	159240	X	118663	-0-	-40577	-0-	103062	2	2074	4	Y	12297	12402	1	23	8	556
							13527	9									
10	155744	X	111316	-0-	-44428	-0-	80385	2	18442	4	Y	11354	11648	1	1	8	261
							12489	9									
11	141210	X	106990	-0-	-34220	-0-	77725	2	18320	4	Y	9950	9930	1	20	8	261
							10945	9									
12	137454	X	107634	-0-	-29820	-0-	89660	2	7399	4	Y	9614	9680	1	1	8	194
							10575	9									
01	131781	X	112594	-0-	-19187	-0-	84969	2	17518	4	Y	9188	9244	1			138
							10107	9									
02	110740	X	12310	-0-	-98430	-0-	11079	2	125	4	Y	1005	1110	1			33
							1106	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

*03	355529	X	86132	-0-	-269397	-0-	72220	2	1657	4	Y	11141	11138	1	34	8	312
							12255	9									
*04	124500	X	88889	-0-	-35611	-0-	71634	2	5441	4	Y	10740	10684	1	10	8	358
							11814	9									
*05	128650	X	86193	-0-	-42457	-0-	73567	2	1787	4	Y	9854	9912	1	15	8	285
							10839	9									
*06	124500	X	78394	-0-	-46106	-0-	63117	2	5762	4	Y	8650	8634	1	26	8	275
							9515	9									
07	128650	X	76099	-0-	-52551	-0-	66647	2	486	4	Y	8151	8225	1	12	8	189
							8966	9									
08	91946	X	69659	-0-	-22287	-0-	60793	2	862	4	Y	7276	7094	1	9	8	362
							8004	9									
09	88980	X	61705	-0-	-27275	-0-	53622	2	1079	4	Y	6367	6428	1	13	8	288
							7004	9									
10	86242	X	37356	-0-	-48886	-0-	26867	2	6162	4	Y	3934	4131	1			91
							4327	9									
11	78390	X	38351	-0-	-40039	-0-	26834	2	7364	4	Y	3775	3758	1	9	8	99
							4153	9									
12	76105	X	42941	-0-	-33164	-0-	35576	2	2935	4	Y	4027	4044	1	1	8	81
							4430	9									
01	69657	X	54110	-0-	-15547	-0-	38263	2	10968	4	Y	4435	4449	1			67
							4879	9									
02	57596	X	48911	-0-	-8685	-0-	44160	2	497	4	Y	3867	3805	1	3	8	126
							4254	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101250	X	82846	-0-	-18404	-0-	66765	2	1000	4	Y	13710	13677	1	25	8	271
							15081	9									
10	104625	X	80971	-0-	-23654	-0-	65307	2	1212	4	Y	13138	13028	1	1	8	380
							14452	9									
11	101250	X	66087	-0-	-35163	-0-	53993	2	35	4	Y	10963	11162	1	7	8	174
							12059	9									
12	101401	X	63711	-0-	-37690	-0-	51412	2	725	4	Y	10522	10555	1	1	8	140
							11574	9									
01	94023	X	68711	-0-	-25312	-0-	58196	2	453	4	Y	9147	9118	1			169
							10062	9									
02	70140	X	56423	-0-	-13717	-0-	47851	2	341	4	Y	7483	7523	1	3	8	126
							8231	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

*03	0		96600	-0-	96600	478974	80097	2	2487	4	Y	12742	12790	1	40	8	356
							14016	9									
*04	0		110638	-0-	110638	589612	88051	2	6681	4	Y	14460	14323	1	10	8	483
							15906	9									
*05	696874	X	107262	-0-	-589612	-0-	90700	2	2203	4	Y	13054	13139	1	20	8	378
							14359	9									
*06	169020	X	98664	-0-	-70356	-0-	78966	2	7207	4	Y	11355	11338	1	34	8	361
							12491	9									
*07	174654	X	92063	-0-	-82591	-0-	80029	2	583	4	Y	10410	10517	1	13	8	241
							11451	9									
*08	174654	X	86100	-0-	-88554	-0-	74450	2	1055	4	Y	9632	9383	1	10	8	480
							10595	9									
09	169020	X	38412	-0-	-130608	-0-	33112	2	666	4	Y	4213	4494	1	8	8	191
							4634	9									
10	107353	X	15207	-0-	-92146	-0-	10087	2	2297	4	Y	2566	2698	1			59
							2823	9									
11	98670	X	25517	-0-	-73153	-0-	16931	2	5070	4	Y	3196	3160	1	11	8	84
							3516	9									
12	92070	X	37501	-0-	-54569	-0-	30317	2	2498	4	Y	4260	4257	1	1	8	86
							4686	9									
01	86087	X	42424	-0-	-43663	-0-	34680	2	2722	4	Y	4565	4582	1			69
							5022	9									
*02	44400	X	44400	-0-	-0-	-0-	39307	2	442	4	Y	4228	4156	1	3	8	138
							4651	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

09	140640	X	54162	-0-	-86478	-0-	3	1	44830	2	Y	8266	5783	0	2561	1	338
							236	4	9093	9			10	8			
10	136803	X	50012	-0-	-86791	-0-	41782	2	47	4	Y	7439	4861	0	2743	1	164
							8183	9					9	8			
11	84210	X	44471	-0-	-39739	-0-	9	1	37214	2	Y	6553	290	0	6107	1	311
							40	4	7208	9			9	8			
12	69967	X	42172	-0-	-27795	-0-	36698	2	218	4	Y	4778	4483	0	350	1	247
							5256	9					9	8			
01	62403	X	37468	-0-	-24935	-0-	30803	2	2102	4	Y	4148	3858	0	309	1	220
							4563	9					8	8			
*02	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	42561	2	1080	4	Y	4327	4234	0	93	1	219
							4760	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104790	X	57626	-0-	-47164	-0-	45725	2	788	4	Y	10103	10037	1	24	8	200
							11113	9									
10	61845	X	58652	-0-	-3193	-0-	46550	2	988	4	Y	10104	10010	1	1	8	293
							11114	9									
11	59850	X	52794	-0-	-7056	-0-	42377	2	30	4	Y	9443	9575	1	11	8	150
							10387	9									
12	61845	X	50461	-0-	-11384	-0-	39943	2	630	4	Y	8989	9018	1	1	8	120
							9888	9									
01	59551	X	51556	-0-	-7995	-0-	41363	2	366	4	Y	8934	8886	1			168
							9827	9									
*02	48192	X	48192	-0-	-0-	-0-	39483	2	306	4	Y	7639	7671	1	6	8	130
							8403	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

*03	134819	X	53920	-0-	-80899	-0-	40757	2	463	4	N	11545	11519	1	16	8	151
							12700	9									
*04	130470	X	45114	-0-	-85356	-0-	31680	2	3083	4	N	9410	9390	1	7	8	164
							10351	9									
*05	134819	X	43101	-0-	-91718	-0-	30350	2	3555	4	N	8360	8422	1	1	8	101
							9196	9									
*06	130470	X	37730	-0-	-92740	-0-	27590	2	2395	4	N	7041	7043	1			99
							7745	9									
*07	134819	X	33626	-0-	-101193	-0-	25987	2	552	4	N	6443	6470	1	7	8	65
							7087	9									
*08	134819	X	32765	-0-	-102054	-0-	25376	2	917	4	N	5884	5851	1	5	8	93
							6472	9									
*09	130470	X	30398	-0-	-100072	-0-	24154	2	390	4	N	5322	5301	1	9	8	105
							5854	9									
*10	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	23173	2	472	4	N	5097	5054	1			148
							5607	9									
*11	37740	X	24863	-0-	-12877	-0-	19870	2	14	4	N	4526	4599	1	3	8	72
							4979	9									
*12	33635	X	21729	-0-	-11906	-0-	16972	2	270	4	N	4079	4096	1			55
							4487	9									
*01	32767	X	24172	-0-	-8595	-0-	19402	2	283	4	N	4079	4058	1			76
							4487	9									
*02	28364	X	26570	-0-	-1794	-0-	22148	2	209	4	N	3830	3839	1	2	8	65
							4213	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

09	85290	X	37267	-0-	-48023	-0-	31749	2	429	4	Y	4626	4464	0	224	1	69
							5089	9					8	8			
10	35346	X	35346	-0-	-0-	-0-	30308	2	5038	9	Y	4580	4284	0	259	1	98
													8	8			
11	45780	X	32618	-0-	-13162	-0-	27415	2	5203	9	Y	4730	4606	0	92	1	116
													14	8			
12	41788	X	34908	-0-	-6880	-0-	29842	2	5066	9	Y	4605	4459	0	100	1	152
													10	8			
01	40486	X	28838	-0-	-11648	-0-	24339	2	4499	9	Y	4090	4038	0	46	1	150
													8	8			
02	34776	X	28631	-0-	-6145	-0-	24653	2	19	4	Y	3599	3393	0	282	1	71
							3959	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	85374	X	40815	-0-	-44559	-0-	30695	2	395	4	N	8841	8818	1	14	8	116
							9725	9									
*04	82620	X	36260	-0-	-46360	-0-	25091	2	2667	4	N	7729	7703	1	7	8	135
							8502	9									
*05	85374	X	32631	-0-	-52743	-0-	22612	2	3187	4	N	6211	6270	1	1	8	75
							6832	9									
*06	82620	X	28483	-0-	-54137	-0-	20350	2	2094	4	N	5490	5488	1			77
							6039	9									
*07	85374	X	28483	-0-	-56891	-0-	21933	2	554	4	N	5451	5466	1	7	8	55
							5996	9									
*08	85374	X	23665	-0-	-61709	-0-	18021	2	824	4	N	4382	4364	1	4	8	69
							4820	9									
*09	82620	X	22093	-0-	-60527	-0-	17439	2	352	4	N	3911	3895	1	8	8	77
							4302	9									
*10	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	17257	2	437	4	N	3757	3725	1			109
							4133	9									
*11	28470	X	15381	-0-	-13089	-0-	12091	2	12	4	N	2980	3039	1	3	8	47
							3278	9									
*12	28489	X	23007	-0-	-5482	-0-	18238	2	382	4	N	3988	3982	1			53
							4387	9									
*01	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	21458	2	240	4	N	4280	4253	1			80
							4708	9									
*02	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	19534	2	192	4	N	3466	3485	1	2	8	59
							3813	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

09	185760	X	88937	-0-	-96823	-0-	67346	2	1196	4	Y	18541	18370	1	22	8	430
							20395	9									
10	191952	X	75455	-0-	-116497	-0-	57569	2	323	4	Y	15966	15873	1	4	8	519
							17563	9									
11	185760	X	76907	-0-	-108853	-0-	58386	2	4	4	Y	16834	17153	1	18	8	182
							18517	9									
12	115413	X	75014	-0-	-40399	-0-	56933	2	395	4	Y	16078	16040	1	3	8	217
							17686	9									
01	99448	X	13614	-0-	-85834	-0-	10096	2	98	4	Y	3109	3233	1			93
							3420	9									
02	83020	X	3234	-0-	-79786	-0-	1560	2	725	4	Y	863	945	1	5	8	6
							949	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

09	209640	X	162253	-0-	-47387	-0-	129737	2	1004	4	N	28647	28909	1	26	8	1500
							31512	9									
10	216628	X	146582	-0-	-70046	-0-	105369	2	12166	4	N	26406	26243	1			1663
							29047	9									
11	209640	X	115245	-0-	-94395	-0-	91395	2	469	4	N	21255	21962	1	16	8	940
							23381	9									
12	167648	X	111473	-0-	-56175	-0-	87414	2	1489	4	N	20518	20582	1			876
							22570	9									
01	167648	X	100653	-0-	-66995	-0-	80567	2	20086	9	N	18260	18017	1			1119
02	151424	X	84935	-0-	-66489	-0-	68077	2	321	4	N	15034	15563	1	7	8	583
							16537	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134700 X	8163	-0-	-126537	-0-	7308	2	30	4	Y	750	691	0	45	1	30
						825	9					7	8			
10	139190 X	5791	-0-	-133399	-0-	4976	2	815	9	Y	741	729	0	24	1	18
11	134700 X	17458	-0-	-117242	-0-	14948	2	2510	9	Y	2282	2054	0	209	1	30
												7	8			
12	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	13855	2	2576	9	Y	2342	2151	0	127	1	94
01	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	16040	2	2740	9	Y	2491	2383	0	112	1	89
												1	8			
*02	18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	16094	2	33	4	Y	2393	2315	0	113	1	50
						2632	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

09	150450 X	9227	-0-	-141223	-0-	7370	2	30	4	Y	1661	1585	0	46	1	69
						1827	9					7	8			
10	155465 X	25218	-0-	-130247	-0-	14165	2	10019	4	Y	940	872	0	115	1	21
						1034	9					1	8			
11	150450 X	14219	-0-	-136231	-0-	9894	2	2404	4	Y	1746	1571	0	170	1	22
						1921	9					4	8			
12	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	8923	2	1834	9	Y	1667	1536	0	86	1	67
01	25203 X	10265	-0-	-14938	-0-	8403	2	1862	9	Y	1693	1640	0	59	1	61
02	22764 X	11079	-0-	-11685	-0-	9192	2	19	4	Y	1698	1654	0	67	1	36
						1868	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

09	135510 X	7918	-0-	-127592	-0-	6203	2	87	4	N	1480	1750	1	13	8	467
						1628	9									
10	140027 X	10749	-0-	-129278	-0-	8473	2	139	4	N	1943	1742	1	2	8	666
						2137	9									
11	135510 X	9309	-0-	-126201	-0-	7363	2	1946	9	N	1769	1958	1	7	8	470
12	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	7360	2	203	4	N	2088	2147	1			411
						2297	9									
01	11594 X	11410	-0-	-184	-0-	8906	2	171	4	N	2121	2026	1			506
						2333	9									
*02	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	8489	2	915	4	N	2085	2148	1	6	8	437
						2294	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

09	164310 X	71098	-0-	-93212	-0-	54319	2	965	4	Y	14376	14262	1	19	8	333
						15814	9									
10	169787 X	59118	-0-	-110669	-0-	45593	2	241	4	Y	12076	12013	1	3	8	393
						13284	9									
11	164310 X	62467	-0-	-101843	-0-	47841	2	4	4	Y	13293	13525	1	17	8	144
						14622	9									
12	99231 X	59973	-0-	-39258	-0-	45993	2	334	4	Y	12405	12380	1	2	8	167
						13646	9									
01	86552 X	25207	-0-	-61345	-0-	19230	2	204	4	Y	5248	5259	1			156
						5773	9									
02	66360 X	8645	-0-	-57715	-0-	6244	2	209	4	Y	1993	2127	1	7	8	15
						2192	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73800 X	33034	-0-	-40766	-0-	25916	2	2940	4	N	3798	3769	1	12	8	631
						4178	9									
10	76260 X	28004	-0-	-48256	-0-	24455	2	43	4	N	3187	3306	1	1	8	511
						3506	9									
11	73800 X	21227	-0-	-52573	-0-	17020	2	1393	4	N	2558	2719	1	4	8	346
						2814	9									
12	34131 X	20169	-0-	-13962	-0-	16138	2	952	4	N	2799	2734	1			411
						3079	9									
01	34131 X	19306	-0-	-14825	-0-	14983	2	1636	4	N	2443	2212	1			642
						2687	9									
02	30828 X	15884	-0-	-14944	-0-	12301	2	1672	4	N	1737	1589	1	3	8	787
						1911	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

09	90150 X	17390	-0-	-72760	-0-	14610	2	59	4	Y	2474	2350	0	90	1	102
						2721	9					8	8			
10	93155 X	15791	-0-	-77364	-0-	13238	2	2553	9	Y	2321	2302	0	63	1	57
												1	8			
11	90150 X	16785	-0-	-73365	-0-	14099	2	2686	9	Y	2442	2251	0	213	1	32
												3	8			
12	19747 X	15648	-0-	-4099	-0-	13062	2	2586	9	Y	2351	2170	0	119	1	94
01	19747 X	15844	-0-	-3903	-0-	13339	2	2505	9	Y	2277	2196	0	93	1	82
02	16240 X	15348	-0-	-892	-0-	13335	2	27	4	Y	1805	1753	0	93	1	38
						1986	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

09	98940 X	14491	-0-	-84449	-0-	12693	2	51	4	Y	1588	1483	0	79	1	65
						1747	9					7	8			
10	102238 X	13302	-0-	-88936	-0-	11643	2	1659	9	Y	1508	1480	0	55	1	37
												1	8			
11	98940 X	13364	-0-	-85576	-0-	11638	2	1726	9	Y	1569	1428	0	154	1	20
												4	8			
12	16802 X	10676	-0-	-6126	-0-	9143	2	1533	9	Y	1394	1274	0	85	1	55
01	14973 X	11364	-0-	-3609	-0-	9835	2	1529	9	Y	1390	1327	0	69	1	49
02	13524 X	11113	-0-	-2411	-0-	9761	2	20	4	Y	1211	1166	0	67	1	25
						1332	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

09	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	84	190	1			516
10	22072 X	14985	-0-	-7087	-0-	12229	2	2756	9	N	2505	2593	1	1	8	427
11	21360 X	18558	-0-	-2802	-0-	15589	2	2969	9	N	2699	2766	1	3	8	357
12	21979 X	20546	-0-	-1433	-0-	17420	2	3126	9	N	2842	2652	1			547
01	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	18938	2	3057	9	N	2779	2804	1			522
*02	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	19152	2	2785	9	N	2532	2591	1	3	8	460

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

09	146340 X	29326	-0-	-117014	-0-	23915	2	96	4	Y	4832	4669	0	148	1	201
						5315	9					16	8			
10	151218 X	34320	-0-	-116898	-0-	28132	2	6188	9	Y	5625	5551	0	133	1	140
												2	8			
11	146340 X	39174	-0-	-107166	-0-	32706	2	6468	9	Y	5880	5438	0	495	1	77
												10	8			
12	63147 X	35563	-0-	-27584	-0-	29116	2	6447	9	Y	5861	5445	0	255	1	237
												1	8			
01	42098 X	40392	-0-	-1706	-0-	33542	2	6850	9	Y	6227	6006	0	234	1	224
*02	34967 X	34967	-0-	-0-	-0-	29114	2	60	4	Y	5266	5161	0	210	1	112
						5793	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63990	X	16449	-0-	-47541	-0-	13163	2	98	4	N	2898	2931	1	6	8	651
							3188	9									
10	66123	X	13866	-0-	-52257	-0-	10742	2	133	4	N	2719	2911	1			459
							2991	9									
11	63990	X	11793	-0-	-52197	-0-	9047	2	2746	9	N	2496	2374	1	2	8	579
12	66123	X	12361	-0-	-53762	-0-	9347	2	165	4	N	2590	2579	1			590
							2849	9									
01	16988	X	13144	-0-	-3844	-0-	10162	2	136	4	N	2587	2573	1			604
							2846	9									
02	15344	X	12195	-0-	-3149	-0-	9109	2	733	4	N	2139	2168	1	2	8	573
							2353	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

09	106290	X	21636	-0-	-84654	-0-	18689	2	20	4	N	2661	2957	1	3	8	393
							2927	9									
10	109833	X	21388	-0-	-88445	-0-	18001	2	175	4	N	2920	2864	1			449
							3212	9									
11	106290	X	19854	-0-	-86436	-0-	16844	2	1	4	N	2735	2774	1	3	8	407
							3009	9									
12	109833	X	16424	-0-	-93409	-0-	13675	2	33	4	N	2469	2404	1			472
							2716	9									
01	26536	X	19220	-0-	-7316	-0-	16208	2	33	4	N	2708	2558	1			622
							2979	9									
02	20188	X	17657	-0-	-2531	-0-	15134	2	24	4	N	2272	2340	1	2	8	552
							2499	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

09	66660	X	13880	-0-	-52780	-0-	12415	2	1465	9	N	1332	1200	1	1	8	586
10	68882	X	14238	-0-	-54644	-0-	12744	2	1494	9	N	1358	1578	1			366
11	66660	X	11193	-0-	-55467	-0-	9329	2	553	4	N	1192	1023	1	1	8	534
							1311	9									
12	68882	X	11229	-0-	-57653	-0-	9549	2	301	4	N	1254	1422	1			366
							1379	9									
01	14353	X	11618	-0-	-2735	-0-	10321	2	9	4	N	1171	1224	1			313
							1288	9									
02	12964	X	9437	-0-	-3527	-0-	8227	2	1210	9	N	1100	625	1	1	8	787

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

09	75570	X	10985	-0-	-64585	-0-	8977	2	2008	9	N	1825	1849	1	1	8	260
10	78089	X	12641	-0-	-65448	-0-	10724	2	1917	9	N	1743	1763	1			240
11	75570	X	11983	-0-	-63587	-0-	10093	2	1890	9	N	1718	1591	1	1	8	366
12	78089	X	11681	-0-	-66408	-0-	9709	2	1972	9	N	1793	1679	1			480
01	12648	X	11876	-0-	-772	-0-	9951	2	1925	9	N	1750	1970	1			260
02	11424	X	9102	-0-	-2322	-0-	7747	2	1355	9	N	1232	1178	1	1	8	313

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

09	0	W	29055	-0-	29055	56790	23157	2	5898	9	N	5362	5468	1	3	8	584
10	0	W	27945	-0-	27945	84735	22392	2	5553	9	N	5048	5023	1			609
11	0	W	25698	-0-	25698	110433	19198	2	1130	4	N	4882	4899	1	3	8	589
							5370	9									
12	0	W	24977	-0-	24977	135410	19013	2	597	4	N	4879	4948	1			520
							5367	9									
01	159787	X	24377	-0-	-135410	-0-	19050	2	17	4	N	4827	4897	1			450
							5310	9									
*02	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	18630	2	4590	9	N	4173	4273	1	1	8	349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45360	X	36212	-0-	-9148	-0-	30612	2	278	4	Y	4838	4861	1	6	8	76
							5322	9									
10	46872	X	35709	-0-	-11163	-0-	30588	2	26	4	Y	4632	4589	1	1	8	118
							5095	9									
11	45360	X	34242	-0-	-11118	-0-	29280	2	4962	9	Y	4511	4552	1	4	8	73
12	46872	X	35823	-0-	-11049	-0-	30772	2	56	4	Y	4541	4524	1			90
							4995	9									
01	38068	X	35589	-0-	-2479	-0-	30522	2	15	4	Y	4593	4584	1			99
							5052	9									
*02	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	31066	2	276	4	Y	4304	4326	1	5	8	72
							4734	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

09	0	W	49025	-0-	49025	101064	41217	2	339	4	Y	6790	6820	1	11	8	107
							7469	9									
10	0	W	51299	-0-	51299	152363	43538	2	33	4	Y	7025	6951	1	2	8	179
							7728	9									
11	0	W	48581	-0-	48581	200944	41429	2	7152	9	Y	6502	6567	1	8	8	106
12	0	W	46353	-0-	46353	247297	39565	2	66	4	Y	6111	6096	1			121
							6722	9									
01	291974	X	44677	-0-	-247297	-0-	38212	2	17	4	Y	5862	5857	1			126
							6448	9									
02	46340	X	41490	-0-	-4850	-0-	35492	2	234	4	Y	5240	5269	1	9	8	88
							5764	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

09	120720	X	18631	-0-	-102089	-0-	9	1	14721	2	N	3522	3497	0	9	1	78
							27	4	3874	9			4	8			
10	124744	X	18242	-0-	-106502	-0-	9	1	13977	2	N	3587	3594	0	11	1	56
							310	4	3946	9			4	8			
11	120720	X	18479	-0-	-102241	-0-	34	1	14683	2	N	3418	3369	0	18	1	76
							2	4	3760	9			11	8			
12	124744	X	15342	-0-	-109402	-0-	5	1	11738	2	N	3253	3193	0	24	1	105
							21	4	3578	9			7	8			
01	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	3	1	12889	2	N	3447	3404	0	24	1	119
							3	4	3792	9			5	8			
02	17388	X	16146	-0-	-1242	-0-	5	1	12687	2	N	3136	3082	0	27	1	143
							4	4	3450	9			3	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

09	110520	X	19239	-0-	-91281	-0-	16703	2	4	4	N	2302	2558	1	1	8	441
							2532	9									
10	114204	X	18043	-0-	-96161	-0-	15615	2	2428	9	N	2207	2148	1			500
11	110520	X	16043	-0-	-94477	-0-	13639	2	2404	9	N	2185	2161	1	2	8	522
12	114204	X	18329	-0-	-95875	-0-	15851	2	29	4	N	2226	2237	1			511
							2449	9									
01	14B2 EXT		18809	-0-	18809	18809	16363	2	2446	9	N	2224	2012	1			723
02	14B2 EXT		14147	-0-	14147	32956	12336	2	1811	9	N	1646	1969	1	1	8	399

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	18717	-0-	18717	38487	16755	2	3	4	N	1781	1980	1	2	8	606
							1959	9									
10	0	W	17819	-0-	17819	56306	15861	2	1958	9	N	1780	1933	1			453
11	0	W	16520	-0-	16520	72826	14696	2	1824	9	N	1658	1768	1	2	8	341
12	0	W	16424	-0-	16424	89250	14634	2	22	4	N	1607	1587	1			361
							1768	9									
01	106372	X	17122	-0-	-89250	-0-	15250	2	1872	9	N	1702	1619	1			444
*02	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	14183	2	1510	9	N	1373	1224	1	1	8	592

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

09	120450	X	19216	-0-	-101234	-0-	14186	2	189	4	Y	4401	4232	0	202	1	66
							4841	9					2	8			
10	124465	X	17382	-0-	-107083	-0-	13578	2	3804	9	Y	3458	3259	0	189	1	74
													2	8			
11	120450	X	22676	-0-	-97774	-0-	18548	2	4128	9	Y	3753	3671	0	58	1	92
													6	8			
12	124465	X	15117	-0-	-109348	-0-	11619	2	3498	9	Y	3180	3112	0	51	1	106
													3	8			
01	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	14842	2	4509	9	Y	4099	4025	0	28	1	151
													1	8			
02	17948	X	15950	-0-	-1998	-0-	11682	2	9	4	Y	3872	3671	0	273	1	78
							4259	9					1	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

09	43290	X	26073	-0-	-17217	-0-	20093	2	5980	9	Y	5436	5425	0	13	1	100
													7	8			
10	44733	X	25232	-0-	-19501	-0-	19582	2	5650	9	Y	5136	5101	0	39	1	91
													5	8			
11	43290	X	32160	-0-	-11130	-0-	26491	2	5669	9	Y	5154	4921	0	144	1	167
													13	8			
12	44733	X	31117	-0-	-13616	-0-	24388	2	6729	9	Y	6117	5683	0	275	1	314
													12	8			
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1466	2	406	9	Y	369	630	0	3	1	49
													1	8			
*02	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	21009	2	1150	4	Y	5095	4835	0	47	1	258
							5605	9					4	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

09	80130	X	34725	-0-	-45405	-0-	26194	2	8531	9	Y	7755	7743	0	17	1	142
													5	8			
10	82801	X	34397	-0-	-48404	-0-	26277	2	8120	9	Y	7382	7335	0	54	1	131
													4	8			
11	80130	X	15135	-0-	-64995	-0-	12098	2	3037	9	Y	2761	2720	0	78	1	90
													4	8			
12	82801	X	4027	-0-	-78774	-0-	2050	2	1977	9	Y	1797	1721	0	72	1	93
													1	8			
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	30	2	362	9	Y	329	378	0			44
02	32424	X	4424	-0-	-28000	-0-	1489	2	975	4	Y	1782	1728	0	5	1	91
							1960	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	29558	2	119	4	Y	5081	4825	0	183	1	211
							5589	9					15	8			
10	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	27549	2	5187	9	Y	4715	4676	0	131	1	117
													2	8			
11	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	31303	2	5427	9	Y	4934	4543	0	437	1	64
													7	8			
12	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	26077	2	5084	9	Y	4622	4275	0	225	1	186
01	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	27456	2	4990	9	Y	4536	4368	0	192	1	162
*02	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	22365	2	46	4	Y	3652	3572	0	159	1	77
							4017	9					6	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

09	328598	X	48121	-0-	-280477	-0-	39208	2	373	4	Y	7764	7881	1	5	8	144
							8540	9									
10	126170	X	44639	-0-	-81531	-0-	34175	2	2965	4	Y	6817	6807	1			154
							7499	9									
11	122100	X	36187	-0-	-85913	-0-	29181	2	7006	9	Y	6369	6341	1	4	8	178
12	126170	X	38185	-0-	-87985	-0-	30822	2	12	4	Y	6683	6697	1			164
							7351	9									
01	126170	X	36833	-0-	-89337	-0-	30055	2	6778	9	Y	6162	6073	1			253
02	44912	X	36189	-0-	-8723	-0-	30732	2	9	4	Y	4953	4975	1	2	8	229
							5448	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

09	478521	X	56866	-0-	-421655	-0-	45814	2	489	4	Y	9603	9760	1	7	8	179
							10563	9									
10	97774	X	55522	-0-	-42252	-0-	42149	2	4037	4	Y	8487	8474	1			192
							9336	9									
11	94620	X	56869	-0-	-37751	-0-	47227	2	9642	9	Y	8765	8706	1	7	8	244
12	97774	X	52051	-0-	-45723	-0-	43023	2	18	4	Y	8191	8235	1			200
							9010	9									
01	97774	X	52333	-0-	-45441	-0-	43866	2	8467	9	Y	7697	7583	1			314
02	53088	X	46471	-0-	-6617	-0-	39686	2	12	4	Y	6157	6183	1	3	8	285
							6773	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

09	618841	X	56257	-0-	-562584	-0-	47220	2	423	4	Y	7831	8002	1	5	8	145
							8614	9									
10	158162	X	58401	-0-	-99761	-0-	45360	2	4317	4	Y	7931	7897	1			179
							8724	9									
11	153060	X	46650	-0-	-106410	-0-	39928	2	6722	9	Y	6111	6116	1	5	8	169
12	158162	X	53621	-0-	-104541	-0-	45904	2	20	4	Y	6997	6997	1			169
							7697	9									
01	158162	X	53102	-0-	-105060	-0-	46227	2	6875	9	Y	6250	6167	1			252
02	52752	X	42862	-0-	-9890	-0-	37712	2	12	4	Y	4671	4706	1	3	8	214
							5138	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683056	X	81840	-0-	-601216	-0-	69755	2	472	4	Y	10557	10677	1	9	8	194
							11613	9									
10	189565	X	62365	-0-	-127200	-0-	49917	2	3625	4	Y	8021	8035	1			180
							8823	9									
11	183450	X	59295	-0-	-124155	-0-	50736	2	8559	9	Y	7781	7740	1	6	8	215
12	189565	X	55942	-0-	-133623	-0-	47798	2	17	4	Y	7388	7425	1			178
							8127	9									
01	189565	X	51922	-0-	-137643	-0-	44694	2	7228	9	Y	6571	6483	1			266
02	76384	X	45082	-0-	-31302	-0-	39114	2	10	4	Y	5416	5430	1	3	8	249
							5958	9									

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
09	944015	X	104937	-0-	-839078	-0-	88269	2	595	4	Y	14612	14838	1	9	8	270
							16073	9									
10	335203	X	69591	-0-	-265612	-0-	51547	2	3661	4	Y	13075	13048	1			297
							14383	9									
11	324390	X	74805	-0-	-249585	-0-	61896	2	12909	9	Y	11735	11698	1	7	8	327
12	335203	X	72319	-0-	-262884	-0-	60440	2	19	4	Y	10782	10847	1			262
							11860	9									
01	335203	X	68676	-0-	-266527	-0-	58010	2	10666	9	Y	9696	9563	1			395
02	97944	X	59614	-0-	-38330	-0-	50766	2	13	4	Y	8032	8052	1	3	8	372
							8835	9									

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
09	0	W	29854	-0-	29854	1029877	26622	2	24	4	N	2916	2991	1	3	8	586
							3208	9									
10	0	W	29180	-0-	29180	1059057	25834	2	220	4	N	2842	2753	1			675
							3126	9									
11	0	W	29129	-0-	29129	1088186	25833	2	1	4	N	2995	3201	1	3	8	466
							3295	9									
12	1116888	X	28702	-0-	-1088186	-0-	25596	2	50	4	N	2778	2650	1			594
							3056	9									
01	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	24059	2	39	4	N	2713	2822	1			485
							2984	9									
*02	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	21278	2	27	4	N	2502	2580	1	2	8	405
							2752	9									

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
*08	0		58852	-0-	58852	274812	43673	2	2790	4	Y	11263	11758	1			610
							12389	9									
09	0		70466	-0-	70466	345278	55278	2	104	4	Y	13713	14259	1	6	8	58
							15084	9									
10	406099	X	60821	-0-	-345278	-0-	45586	2	197	4	Y	13671	13533	1	8	8	188
							15038	9									
11	184740	X	64861	-0-	-119879	-0-	48658	2	244	4	Y	14508	14510	1	1	8	185
							15959	9									
12	190898	X	57750	-0-	-133148	-0-	43134	2	381	4	Y	12941	12976	1	1	8	149
							14235	9									
*01	190898	X	-0-	-0-	-190898	-0-					Y	-0-					-0-
*02	147336	X	46047	-0-	-101289	-0-	34847	2	179	4	Y	10019	10114	1	3	8	81
							11021	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		124197	-0-	124197	694884	93421	2	5230	4	N	23224	23081	1	13	8	1237
							25546	9									
10	0		88646	-0-	88646	783530	62040	2	8690	4	N	16287	17202	1			322
							17916	9									
11	783530	X	-0-	-0-	-783530	-0-					N	-0-					322
12	259098	X	26861	-0-	-232237	-0-	21537	2	44	4	N	4800	5099	1			23
							5280	9									
01	259098	X	60589	-0-	-198509	-0-	47586	2	307	4	N	11542	11469	1	1	8	95
							12696	9									
02	234024	X	65996	-0-	-168028	-0-	51916	2	41	4	N	12763	12702	1	8	8	148
							14039	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

09	0		86176	-0-	86176	418599	74027	2	459	4	Y	10627	10665	1	29	8	166
							11690	9									
10	0		79360	-0-	79360	497959	68517	2	40	4	Y	9821	9733	1	5	8	249
							10803	9									
11	569638	X	71679	-0-	-497959	-0-	61965	2	9714	9	Y	8831	8918	1	19	8	143
12	162843	X	70724	-0-	-92119	-0-	61097	2	67	4	Y	8691	8663	1			171
							9560	9									
01	162843	X	60022	-0-	-102821	-0-	51883	2	19	4	Y	7382	7395	1			158
							8120	9									
02	147084	X	58880	-0-	-88204	-0-	51442	2	364	4	Y	6431	6465	1	17	8	107
							7074	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

09	0		125805	-0-	125805	613851	108243	2	671	4	Y	15355	15442	1	25	8	240
							16891	9									
10	0		120274	-0-	120274	734125	104978	2	61	4	Y	13850	13734	1	6	8	350
							15235	9									
11	847556	X	113431	-0-	-734125	-0-	99014	2	14417	9	Y	13106	13225	1	20	8	211
12	220007	X	102529	-0-	-117478	-0-	88968	2	98	4	Y	12239	12210	1			240
							13463	9									
01	220007	X	92010	-0-	-127997	-0-	80332	2	31	4	Y	10588	10602	1			226
							11647	9									
02	198716	X	67163	-0-	-131553	-0-	58439	2	253	4	Y	7701	7785	1	13	8	129
							8471	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

09	0		102118	-0-	102118	488989	86561	2	536	4	Y	13655	13747	1	22	8	214
							15021	9									
10	0		95977	-0-	95977	584966	82502	2	48	4	Y	12206	12106	1	4	8	310
							13427	9									
11	670219	X	85253	-0-	-584966	-0-	73061	2	12192	9	Y	11084	11200	1	14	8	180
12	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	26450	2	137	4	Y	4434	4526	1			88
							4877	9									
01	54615	X	54615	-0-	-0-	-0-	46501	2	18	4	Y	7360	7289	1			159
							8096	9									
*02	48685	X	48685	-0-	-0-	-0-	41240	2	228	4	Y	6561	6599	1	10	8	111
							7217	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

09	180690	X	NO RPT	-0-	-180690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186713	X	NO RPT	-0-	-186713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180690	X	NO RPT	-0-	-180690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186713	X	NO RPT	-0-	-186713	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186713	X	NO RPT	-0-	-186713	-0-					N	NO RPT					-0-
02	168644	X	NO RPT	-0-	-168644	-0-					N	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
09	22800	X	613	-0-	-22187	-0-	16	3	431	4	N	151	72	1	1	8	159
							166	9									
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	350	3	232	4	N	103	139	0	13	8	110
							113	9									
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	32	3	575	4	N	148	139	1			119
							163	9									
12	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	466	3	697	4	Y	151	75	1			195
							166	9									
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	346	3	681	4	Y	118	149	1			164
							130	9									
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	260	3	294	4	Y	91	150	1			105
							100	9									

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94350	X	45226	-0-	-49124	-0-	1241	1	33939	2	Y	9133	9007	1			705
							10046	9									
10	97495	X	61687	-0-	-35808	-0-	2798	1	48068	2	Y	9837	9861	1			681
							10821	9									
11	52410	X	48819	-0-	-3591	-0-	2151	1	36963	2	Y	8823	8524	1	1	8	979
							9705	9									
12	54157	X	51493	-0-	-2664	-0-	2091	1	35925	2	Y	7560	7649	1			890
							5161	4	8316	9							
01	61690	X	51332	-0-	-10358	-0-	2427	1	41700	2	Y	6550	7022	1			418
							7205	9									
02	54544	X	36887	-0-	-17657	-0-	1679	1	28851	2	Y	5779	5797	1			400
							6357	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114660	X	55656	-0-	-59004	-0-	2302	1	39543	2	Y	12555	12196	1			732
							13811	9									
10	118482	X	54352	-0-	-64130	-0-	2244	1	38563	2	Y	12314	12365	1			681
							13545	9									
11	114660	X	39394	-0-	-75266	-0-	1560	1	26806	2	Y	10025	9795	1			911
							11028	9									
12	118482	X	43328	-0-	-75154	-0-	1710	1	29384	2	Y	7441	8051	1			301
							4049	4	8185	9							
01	57505	X	41205	-0-	-16300	-0-	1872	1	32165	2	Y	6498	6630	1			169
							20	4	7148	9							
02	51940	X	31765	-0-	-20175	-0-	1398	1	24024	2	Y	5766	5721	1			214
							6343	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164070	X	-0-	-0-	-164070	-0-					N	-0-					313
10	169539	X	56283	-0-	-113256	-0-	1042	1	17897	2	N	3842	3907	1			248
							33118	4	4226	9							
11	164070	X	56174	-0-	-107896	-0-	1015	1	17439	2	N	5200	4917	1	15	8	516
							32000	4	5720	9							
12	169539	X	7939	-0-	-161600	-0-	151	1	2587	2	N	4728	4669	1	13	8	562
							5201	9									
01	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	1801	1768	1			595
02	52416	X	-0-	-0-	-52416	-0-					N	3165	3057	1			703

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4734					N	-0-					290
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4734					N	-0-					290
11	28044	X	-0-	-0-	-28044	-0-					N	1	1	8			290
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2403	2146	1	13	8	534
01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	26	1	440	2	N	1119	1096	1			557
							1231	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	868	1			184

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

09	0	W	22255	-0-	22255	634628	1033	1	17756	2	Y	3151	3458	1	37	8	208
							3466	9									
10	0	W	20879	-0-	20879	655507	945	1	16239	2	Y	3359	3347	1	36	8	184
							3695	9									
11	675853	X	20346	-0-	-655507	-0-	897	1	15404	2	Y	3677	3523	1	38	8	300
							4045	9									
12	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	826	1	14195	2	Y	4826	4889	1	54	8	183
							5309	9									
01	23064	X	21734	-0-	-1330	-0-	930	1	15973	2	Y	4392	4454	1	7	8	114
							4831	9									
02	20776	X	13482	-0-	-7294	-0-	570	1	9797	2	Y	2832	2840	1			106
							3115	9									

GRIZZLY WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

09	0	W	19784	-0-	19784	783672	949	1	16301	2	Y	2304	2262	1	5	8	177
							2534	9									
10	0	W	31321	-0-	31321	814993	1440	1	24736	2	Y	4677	4533	1	8	8	313
							5145	9									
11	0	W	20629	-0-	20629	835622	902	1	15505	2	Y	3838	3719	1	12	8	420
							4222	9									
12	0	W	22665	-0-	22665	858287	1058	1	18177	2	Y	3118	3162	1	8	8	368
							3430	9									
01	0	W	21820	-0-	21820	880107	1032	1	17728	2	Y	2782	2972	1	1	8	177
							3060	9									
*02	899870	X	19763	-0-	-880107	-0-	922	1	15840	2	Y	2728	2718	1			187
							3001	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	57174	X	57174	-0-	-0-	-0-	45671	2	11503	9	Y	10457	10264	1			374
10	42768	X	42768	-0-	-0-	-0-	33830	2	8938	9	Y	8125	8381	1			118
11	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	24009	2	7152	9	Y	6502	6107	1	2	8	511
12	81268	X	81268	-0-	-0-	-0-	3382	1	58107	2	Y	12385	12404	1			492
							6155	4	13624	9							
01	79396	X	79396	-0-	-0-	-0-	3708	1	63706	2	Y	10893	11099	1			286
							11982	9									
*02	50748	X	50748	-0-	-0-	-0-	2318	1	39829	2	Y	7819	7730	1			375
							8601	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	62029	-0-	62029	177053	37780	2	11043	4	N	12005	11549	1	21	8	809
							13206	9									
10	0	W	52284	-0-	52284	229337	34734	2	6103	4	N	10406	10376	1	30	8	809
							11447	9									
11	0	W	52530	-0-	52530	281867	38755	2	13775	9	N	12523	12365	1	39	8	928
12	336719	X	54852	-0-	-281867	-0-	39517	2	3532	4	N	10730	10773	1	40	8	845
							11803	9									
01	95480	X	23280	-0-	-72200	-0-	18113	2	5167	9	N	4697	5061	1	18	8	463
02	57904	X	37823	-0-	-20081	-0-	26186	2	3522	4	N	7377	7578	1			262
							8115	9									

MEERKAT WELL #: 2H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

09	0	W	80741	-0-	80741	534550	72472	4	8269	9	N	7517	7560	1	2	8	802
10	0	W	75083	-0-	75083	609633	67577	4	7506	9	N	6824	7225	1	2	8	399
11	0	W	26312	-0-	26312	635945	1102	1	18937	2	N	5703	5398	1	2	8	702
							6273	9									
12	0	W	47132	-0-	47132	683077	41606	2	5526	9	N	5024	5267	1			459
01	734130	X	51053	-0-	-683077	-0-	45093	2	5960	9	N	5418	5438	1	4	8	435
02	75348	X	34064	-0-	-41284	-0-	28941	2	5123	9	N	4657	4385	1			707

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

09	0	W	48666	-0-	48666	719621	2260	1	38836	2	Y	6882	6909	1	2	8	622
							7570	9									
10	0	W	35166	-0-	35166	754787	1582	1	27175	2	Y	5826	6214	1	9	8	225
							6409	9									
11	0	W	23781	-0-	23781	778568	982	1	16869	2	Y	5391	4977	1	11	8	628
							5930	9									
12	0	W	26331	-0-	26331	804899	1026	1	17625	2	Y	4690	4766	1	13	8	539
							2521	4	5159	9							
01	833754	X	28855	-0-	-804899	-0-	1388	1	23857	2	Y	3282	3662	1	1	8	158
							3610	9									
02	45416	X	19789	-0-	-25627	-0-	909	1	15612	2	Y	2971	3007	1			122
							3268	9									

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

09	14B2 EXT		57260	-0-	57260	721340	2952	1	47888	2	Y	5836	5732	1	1	8	209
							6420	9									
10	14B2 EXT		51924	-0-	51924	773264	2940	1	43384	2	Y	5091	5225	1	1	8	74
							5600	9									
11	14B2 EXT		37462	-0-	37462	810726	1769	1	30359	2	Y	4849	4541	1	2	8	380
							5334	9									
12	0	W	38730	-0-	38730	849456	1922	1	33392	2	Y	3105	3352	1			133
							3416	9									
01	888242	X	38786	-0-	-849456	-0-	1941	1	33385	2	Y	3145	3195	1	1	8	82
							3460	9									
*02	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	1460	1	23683	2	Y	2256	2230	1			108
							2482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA PERMIAN, LP 432284
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
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	12087	-0-	12087	12087	120	1	11541	3	N	387	7	8			380
							426	9									
*02	0	W	11337	-0-	11337	23424	140	1	10813	3	N	349	363	1	14	8	352
							384	9									

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

09	11100	X	9912	-0-	-1188	-0-	9708	3	204	9	N	185					245
10	11470	X	9814	-0-	-1656	-0-	9701	3	113	9	N	103					348
11	10830	X	9439	-0-	-1391	-0-	9304	3	135	9	N	123					471
12	10881	X	10041	-0-	-840	-0-	9935	3	106	9	N	96	191	1			376
01	10230	X	9986	-0-	-244	-0-	9837	3	149	9	N	135	167	1			344
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					344

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

09	6210	X	4946	-0-	-1264	-0-	990	1	3950	3	N	5					279
							6	9									
*10	6138	X	5722	-0-	-416	-0-	1298	1	4392	3	N	29	1	8			307
							32	9									
11	5940	X	5190	-0-	-750	-0-	1144	1	3954	3	N	84	7	8			384
							92	9									
12	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	1364	1	4318	3	N	97	27	8			454
							107	9									
01	6169	X	4828	-0-	-1341	-0-	924	1	3861	3	N	39					493
							43	9									
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT					493

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

09	143700	X	102662	-0-	-41038	-0-	6416	1	84197	3	N	10954	10550	0	104	8	868
							12049	9									
10	131254	X	114431	-0-	-16823	-0-	102705	3	11726	9	N	10660	9018	0	1131	1	1350
													29	8			
11	123480	X	108567	-0-	-14913	-0-	97652	3	10915	9	N	9923	10551	0			722
12	127596	X	93137	-0-	-34459	-0-	82980	3	10157	9	N	9234	9056	0	66	8	834
01	119381	X	104013	-0-	-15368	-0-	91793	3	12220	9	N	11109	10756	0	238	8	949
02	103348	X	NO RPT	-0-	-103348	-0-					N	NO RPT					949

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

09	4200	X	1057	-0-	-3143	-0-	797	2	260	9	Y	236	538	0	3	8	56
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	2	2	8			56
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	2985	2	789	9	Y	717	595	0			178
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	2547	2	840	9	Y	764	720	0			222
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1989	2	763	9	Y	694	743	0	6	8	167
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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
09	2100	X	281	-0-	-1819	-0-	86	2	195	9	Y	177	60	0	1	8	502
10	2170	X	518	-0-	-1652	-0-	451	2	67	9	Y	61	2	8			561
11	2100	X	1261	-0-	-839	-0-	995	2	266	9	Y	242	732	0	12	8	59
12	2139	X	1193	-0-	-946	-0-	866	2	327	9	Y	297	258	0	24	8	74
01	2139	X	917	-0-	-1222	-0-	663	2	254	9	Y	231	248	0	1	8	56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

09	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-	56	1	40927	2	N	2988	3010	1			101
							3287	9									
10	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	61	1	45841	2	N	4235	4063	1			273
							4659	9									
11	53529	X	53529	-0-	-0-	-0-	54	1	48393	2	N	4620	4684	1			209
							5082	9									
12	54375	X	54375	-0-	-0-	-0-	58	1	48666	2	N	5137	5132	1			214
							5651	9									
01	57094	X	57094	-0-	-0-	-0-	58	1	50669	2	N	5788	5526	1			476
							6367	9									
*02	48404	X	48404	-0-	-0-	-0-	48	1	42712	2	N	5131	5352	1			255
							5644	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	69935	X	69935	-0-	-0-	-0-	30	1	65811	2	N	3722	3578	1			1138
							4094	9									
10	74409	X	74409	-0-	-0-	-0-	30	1	70142	2	N	3852	4199	1			791
							4237	9									
11	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	22	1	58734	2	N	3172	3498	1			465
							3489	9									
12	74880	X	74880	-0-	-0-	-0-	29	1	70684	2	N	3788	3422	1			831
							4167	9									
01	78006	X	78006	-0-	-0-	-0-	31	1	73791	2	N	3804	4007	1			628
							4184	9									
02	67200	X	62744	-0-	-4456	-0-	26	1	59335	2	N	3075	2999	1			704
							3383	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
09	90441 X	90441	-0-	-0-	-0-	1200	1	78255	2	Y	9987	10562	1			1162
						10986	9									
10	85146 X	85146	-0-	-0-	-0-	1172	1	73561	2	Y	9466	9285	1			1343
						10413	9									
11	74086 X	74086	-0-	-0-	-0-	924	1	64079	2	Y	8257	8121	1			1479
						9083	9									
12	88771 X	88771	-0-	-0-	-0-	1300	1	76604	2	Y	9879	9918	1			1440
						10867	9									
01	86927 X	86927	-0-	-0-	-0-	1226	1	75443	2	Y	9325	8626	1			2139
						10258	9									
*02	77796 X	77796	-0-	-0-	-0-	1056	1	68227	2	Y	7739	8548	1			1330
						8513	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	88740 X	3607	-0-	-85133	-0-	9	1	2648	2	N	864	777	1	1	8	635
						950	9									
10	78213 X	22310	-0-	-55903	-0-	29	1	16385	2	N	5360	5125	1	5	8	865
						5896	9									
11	67080 X	22957	-0-	-44123	-0-	28	1	17432	2	N	4997	4817	1			1045
						5497	9									
12	69316 X	36255	-0-	-33061	-0-	30	1	27118	2	N	8279	7819	1			1505
						9107	9									
01	41230 X	39758	-0-	-1472	-0-	29	1	30123	2	N	8733	8651	1			1587
						9606	9									
*02	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	24	1	27350	2	N	7845	8260	1			1172
						8630	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

09	111792 X	111792	-0-	-0-	-0-	29	1	88209	2	N	21413	21782	1			1664
						23554	9									
10	112351 X	112351	-0-	-0-	-0-	30	1	88694	2	N	21479	21964	1			1179
						23627	9									
11	54049 X	54049	-0-	-0-	-0-	17	1	42445	2	N	10534	10391	1			1322
						11587	9									
12	89427 X	89427	-0-	-0-	-0-	26	1	70268	2	N	17394	16908	1			1808
						19133	9									
01	103902 X	103902	-0-	-0-	-0-	30	1	81454	2	N	20380	21150	1			1038
						22418	9									
*02	81845 X	81845	-0-	-0-	-0-	24	1	66694	2	N	13752	13569	1			1221
						15127	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
09	0	W	35747	-0-	35747	2286786	1211	1	32050	2	N	2260	2239	1			571
							2486	9									
10	2321472	X	34686	-0-	-2286786	-0-	1163	1	31030	2	N	2266	2313	1			524
							2493	9									
11	36450	X	31627	-0-	-4823	-0-	985	1	28478	2	N	1967	1482	1			1009
							2164	9									
12	37665	X	35594	-0-	-2071	-0-	1259	1	31868	2	N	2243	2726	1			526
							2467	9									
01	37665	X	34415	-0-	-3250	-0-	1160	1	30997	2	N	2053	2158	1			421
							2258	9									
02	33376	X	30682	-0-	-2694	-0-	1029	1	27744	2	N	1735	1757	1			399
							1909	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

09	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	25	1	8168	2	N	2809	2738	1			462
							3090	9									
10	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	30	1	16917	2	N	3499	2584	1			1377
							3849	9									
11	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	25	1	14179	2	N	3111	3927	1			561
							3422	9									
12	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	27	1	14409	2	N	3098	2992	1			667
							3408	9									
01	15469	X	15249	-0-	-220	-0-	25	1	12203	2	N	2746	3136	1			277
							3021	9									
*02	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	1148	1	20850	2	N	3259	2956	1			580
							3585	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

09	194305	X	194305	-0-	-0-	-0-	55	1	174901	2	N	17590	18129	1	1	8	1036
							19349	9									
10	68975	X	62177	-0-	-6798	-0-	23	1	45236	2	N	15380	15406	1			1010
							16918	9									
11	131845	X	131845	-0-	-0-	-0-	44	1	117108	2	N	13357	12815	1			1552
							14693	9									
12	138826	X	138826	-0-	-0-	-0-	54	1	123522	2	N	13864	13499	1			1917
							15250	9									
01	123048	X	123048	-0-	-0-	-0-	55	1	109028	2	N	12695	13338	1			1274
							13965	9									
*02	98020	X	98020	-0-	-0-	-0-	45	1	87891	2	N	9167	9303	1			1138
							10084	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	173997	X	92227	-0-	-81770	-0-	29	1	69762	2	N	20396	20535	1			688
							22436	9									
10	72220	X	72220	-0-	-0-	-0-	31	1	53901	2	N	16625	16241	1			1072
							18288	9									
11	53189	X	53189	-0-	-0-	-0-	24	1	39837	2	N	12116	12639	1			549
							13328	9									
12	50133	X	50133	-0-	-0-	-0-	29	1	37392	2	N	11556	11624	1			481
							12712	9									
01	42284	X	40633	-0-	-1651	-0-	22	1	30605	2	N	9096	8830	1			747
							10006	9									
02	38192	X	35623	-0-	-2569	-0-	25	1	25076	2	N	9565	9836	1			476
							10522	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

09	213698	X	124523	-0-	-89175	-0-	93276	2	31247	9	N	28406	28388	1			958
10	88006	X	88006	-0-	-0-	-0-	65816	2	22190	9	N	20173	19831	1			1300
11	79350	X	62637	-0-	-16713	-0-	46764	2	15873	9	N	14430	15076	1			654
12	81995	X	60875	-0-	-21120	-0-	44870	2	16005	9	N	14550	14598	1			606
01	81995	X	52314	-0-	-29681	-0-	37949	2	14365	9	N	13059	12592	1			1073
02	58464	X	27429	-0-	-31035	-0-	20556	2	6873	9	N	6248	7010	1			311

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

*10	0		45649	-0-	45649	45649	26	1	34205	2	Y	10380	9879	1	8	8	493
							11418	9									
*11	0		61982	-0-	61982	107631	25	1	46930	2	Y	13661	13658	1			496
							15027	9									
*12	178444	X	70813	-0-	-107631	-0-	31	1	53919	2	Y	15330	15340	1			486
							16863	9									
*01	76982	X	76982	-0-	-0-	-0-	31	1	58812	2	Y	16490	16444	1			532
							18139	9									
*02	69409	X	69409	-0-	-0-	-0-	27	1	54072	2	Y	13918	14094	1			356
							15310	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

*10	0		75095	-0-	75095	75095	26	1	54466	2	Y	18730	17825	1	15	8	890
							20603	9									
*11	0		93280	-0-	93280	168375	24	1	69395	2	Y	21692	21795	1			787
							23861	9									
*12	274108	X	105733	-0-	-168375	-0-	31	1	78367	2	Y	24850	24849	1			788
							27335	9									
*01	103278	X	103278	-0-	-0-	-0-	31	1	77012	2	Y	23850	23869	1			769
							26235	9									
*02	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-	27	1	65928	2	Y	19919	20178	1			510
							21911	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

*10	0		78398	-0-	78398	78398	25	1	57931	2	Y	18584	17686	1	15	8	883
							20442	9									
*11	0		95186	-0-	95186	173584	25	1	71028	2	Y	21939	22026	1			796
							24133	9									
*12	283998	X	110414	-0-	-173584	-0-	31	1	82771	2	Y	25102	25102	1			796
							27612	9									
*01	109427	X	109427	-0-	-0-	-0-	31	1	82500	2	Y	24451	24458	1			789
							26896	9									
*02	93213	X	93213	-0-	-0-	-0-	27	1	70825	2	Y	20328	20597	1			520
							22361	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	22	1	3821	2	N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3232	2	257	9	N	234	552	1	2	8	255
10	3813	X	1374	-0-	-2439	-0-	650	1	688	2	N	33					288
							36	9									
11	3690	X	59	-0-	-3631	-0-	30	1	5	2	N	22	2	8			308
							24	9									
12	3813	X	2557	-0-	-1256	-0-	51	1	1602	2	N	93	197	1	4	8	200
							802	4	102	9							
01	3813	X	825	-0-	-2988	-0-	706	1	41	4	N	71	188	1			83
							78	9									
*02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	663	1	5018	2	N	667	355	1			395
							1755	4	734	9							

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71040	X	787	-0-	-70253	-0-	4	1	770	2	N	12	11	8			316
							13	9									
10	72044	X	18032	-0-	-54012	-0-	15080	2	2952	9	Y	2684	2362	1	207	8	115
11	66600	X	22632	-0-	-43968	-0-	18745	2	19	4	Y	3516	1895	0	1709	1	27
							3868	9									
12	68820	X	24826	-0-	-43994	-0-	20897	2	18	4	Y	3555	3552	0	3	8	27
							3911	9									
01	59241	X	30219	-0-	-29022	-0-	22140	2	4201	4	Y	3525	3511	0	1	8	40
							3878	9									
*02	33792	X	33792	-0-	-0-	-0-	29584	2	10	4	Y	3816	3769	0	8	8	79
							4198	9									

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
09	70620	X	42431	-0-	-28189	-0-	36813	2	5618	9	Y	5107	5271	1	14	8	416
10	48205	X	42724	-0-	-5481	-0-	37186	2	1	4	Y	5034	4724	1			726
							5537	9									
11	48300	X	39986	-0-	-8314	-0-	34890	2	5096	9	Y	4633	4955	1			404
12	49910	X	20804	-0-	-29106	-0-	18146	2	2658	9	Y	2416	2322	1			498
01	49910	X	38720	-0-	-11190	-0-	193	1	32574	2	Y	5409	5449	1			458
							3	4	5950	9							
02	37520	X	31148	-0-	-6372	-0-	26019	2	5129	9	Y	4663	4875	1	24	8	222

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
09	91745	X	91745	-0-	-0-	-0-	75150	2	1137	4	Y	14053	13818	1	431	8	1021
							15458	9									
10	86668	X	86668	-0-	-0-	-0-	1673	1	61108	2	Y	13496	13639	1	42	8	836
							9041	4	14846	9							
11	81525	X	81525	-0-	-0-	-0-	62866	2	4737	4	Y	12656	12588	1	27	8	877
							13922	9									
12	81111	X	81111	-0-	-0-	-0-	5311	1	58450	2	Y	12613	12626	1	91	8	773
							3476	4	13874	9							
01	75900	X	75900	-0-	-0-	-0-	60168	2	2345	4	Y	12170	12269	1	150	8	524
							13387	9									
*02	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	56912	2	1977	4	Y	11105	10779	1	48	8	802
							12216	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
09	67357	X	67357	-0-	-0-	-0-	354	1	61386	2	N	5102	4941	1	1	8	1029
							5	4	5612	9							
10	65761	X	65761	-0-	-0-	-0-	60512	1	5249	9	N	4772	4929	1	8	8	864
11	63560	X	63560	-0-	-0-	-0-	58262	2	317	4	N	4528	4610	1			782
							4981	9									
12	64894	X	64894	-0-	-0-	-0-	59629	2	296	4	N	4517	4444	1			855
							4969	9									
01	61166	X	61166	-0-	-0-	-0-	54590	2	1748	4	N	4389	4416	1			828
							4828	9									
*02	46316	X	46316	-0-	-0-	-0-	41944	2	250	4	N	3747	3266	1			1309
							4122	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
09	48671	X	48671	-0-	-0-	-0-	45695	2	2976	9	N	2705	2026	1			1193
10	49255	X	49255	-0-	-0-	-0-	46226	2	3029	9	N	2754	2224	1	1	8	1722
11	46677	X	46677	-0-	-0-	-0-	43972	2	2705	9	N	2459	3381	1			800
12	47288	X	47288	-0-	-0-	-0-	44581	2	2707	9	N	2461	1867	1			1394
01	44979	X	44979	-0-	-0-	-0-	247	1	41728	2	N	2535	2235	1			1694
							215	4	2789	9							
*02	36460	X	36460	-0-	-0-	-0-	34138	2	2322	9	N	2111	2427	1			1378

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
09	23520	X	8331	-0-	-15189	-0-	7638	4	693	9	Y	630	579	1	1	8	769
10	24304	X	12115	-0-	-12189	-0-	7	1	265	2	Y	655	583	1	3	8	838
							11122	4	721	9							
11	19860	X	17493	-0-	-2367	-0-	10946	2	5550	4	Y	906	1125	1	2	8	617
							997	9									
12	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1795	1	19750	2	Y	1106	990	1	5	8	728
							1133	4	1217	9							
01	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	36	1	15358	2	Y	1138	1589	1	8	8	269
							589	4	1252	9							
*02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	15274	2	117	4	Y	876	801	1	2	8	342
							964	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68520	X	66212	-0-	-2308	-0-	65636	2	576	9	N	524	377	1	6	8	842
10	72385	X	65378	-0-	-7007	-0-	1680	1	61338	2	N	639	917	1	10	8	554
							1657	4	703	9							
11	70050	X	60750	-0-	-9300	-0-	57907	2	2182	4	N	601	380	1	7	8	768
							661	9									
12	72385	X	30903	-0-	-41482	-0-	2419	1	26624	2	N	609	196	1	22	8	1159
							1190	4	670	9							
01	70773	X	16113	-0-	-54660	-0-	36	1	15426	2	N	592	781	1	37	8	933
							651	9									
02	61796	X	13098	-0-	-48698	-0-	12403	2	65	4	N	573	745	1	12	8	749
							630	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

09	21960	X	17745	-0-	-4215	-0-	15226	2	2519	9	N	2290	2484	1			870
10	19065	X	18937	-0-	-128	-0-	167	1	16267	2	N	2275	2222	1	5	8	918
							2503	9									
11	18450	X	17912	-0-	-538	-0-	15250	2	2662	9	N	2420	2410	1	3	8	925
12	18879	X	18705	-0-	-174	-0-	44	1	16062	2	N	2363	2484	1	7	8	797
							2599	9									
01	18941	X	16232	-0-	-2709	-0-	13976	2	2256	9	N	2051	2225	1	9	8	614
02	17108	X	14752	-0-	-2356	-0-	51	1	12325	2	N	2160	2147	1	4	8	623
							2376	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

09	13200	X	9222	-0-	-3978	-0-	8751	2	471	9	N	428	199	1	8	8	628
10	13640	X	9684	-0-	-3956	-0-	185	1	8409	2	N	991	398	1	453	8	768
							1090	9									
11	13200	X	8136	-0-	-5064	-0-	7183	2	721	4	N	211	380	1			599
							232	9									
12	11005	X	10050	-0-	-955	-0-	733	1	8135	2	N	1049	202	1	608	8	838
							28	4	1154	9							
01	9672	X	8516	-0-	-1156	-0-	7916	2	189	4	N	374	790	1			422
							411	9									
02	8736	X	8430	-0-	-306	-0-	327	1	7656	2	N	395	560	1			257
							12	4	435	9							

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	9390	2	1213	4	N	666	554	1	1	8	651
							733	9									
10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	276	1	10084	2	N	662	548	1	2	8	763
							668	4	728	9							
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	8062	2	1076	4	N	755	774	1	1	8	743
							831	9									
12	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	794	1	8742	2	N	829	3	8			1569
							53	4	912	9							
01	11749	X	10023	-0-	-1726	-0-	21	1	9224	2	N	702	1151	1	6	8	1114
							6	4	772	9							
02	10612	X	9270	-0-	-1342	-0-	8382	2	62	4	N	751	1264	1	2	8	599
							826	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82302	X	82302	-0-	-0-	-0-	68925	2	2805	4	Y	9611	9292	1	10	8	1651
							10572	9									
10	64309	X	64309	-0-	-0-	-0-	1283	1	46858	2	Y	7765	7444	1	14	8	1958
							7626	4	8542	9							
11	75950	X	75950	-0-	-0-	-0-	63421	2	2696	4	Y	8939	9140	1	9	8	1748
							9833	9									
12	80564	X	80564	-0-	-0-	-0-	5851	1	64389	2	Y	8773	8533	1	41	8	1947
							674	4	9650	9							
01	79690	X	79690	-0-	-0-	-0-	160	1	68517	2	Y	8339	9427	1	71	8	788
							1840	4	9173	9							
*02	69314	X	69314	-0-	-0-	-0-	61582	2	347	4	Y	6714	6698	1	22	8	782
							7385	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

09	145000	X	145000	-0-	-0-	-0-	111089	2	26122	4	N	7081	7399	1	13	8	837
							7789	9									
10	163938	X	163938	-0-	-0-	-0-	3621	1	132211	2	N	7562	7585	1	29	8	785
							19788	4	8318	9							
11	163715	X	163715	-0-	-0-	-0-	144715	2	9412	4	N	8716	8795	1	18	8	688
							9588	9									
12	174037	X	174037	-0-	-0-	-0-	13471	1	148262	2	N	7782	7846	1	56	8	568
							3744	4	8560	9							
01	66209	X	66209	-0-	-0-	-0-	143	1	61568	2	N	2958	3170	1	60	8	296
							1244	4	3254	9							
*02	45446	X	45446	-0-	-0-	-0-	42999	2	127	4	N	2109	1481	1	300	8	624
							2320	9									

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

09	155436	X	155436	-0-	-0-	-0-	869	1	150662	2	N	3550	3233	1			1079
							3905	9									
10	151788	X	151788	-0-	-0-	-0-	148142	2	3	4	N	3312	3961	1	17	8	413
							3643	9									
11	142347	X	142347	-0-	-0-	-0-	137236	2	2119	4	N	2720	2377	1			756
							2992	9									
12	151609	X	151609	-0-	-0-	-0-	148463	2	205	4	N	2674	2358	1			1072
							2941	9									
01	142443	X	142443	-0-	-0-	-0-	139456	2	127	4	N	2600	3099	1			573
							2860	9									
*02	120346	X	120346	-0-	-0-	-0-	117971	2	2375	9	N	2159	2089	1			643

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

09	12120	X	960	-0-	-11160	-0-	788	4	172	9	N	156					639
10	12524	X	2573	-0-	-9951	-0-	2346	4	227	9	N	206	188	1	12	8	645
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	2	2	8			645
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					645
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					645
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	2	343	1			304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199166 X	199166	-0-	-0-	-0-	172870	2	8617	4	Y	16072	16255	1	20	8	1258
						17679	9									
10	198462 X	198462	-0-	-0-	-0-	4222	1	154117	2	Y	16099	16348	1	36	8	973
						22414	4	17709	9							
11	170287 X	170287	-0-	-0-	-0-	142749	2	12728	4	Y	13464	13504	1	23	8	910
						14810	9									
12	168627 X	168627	-0-	-0-	-0-	12319	1	135584	2	Y	12475	12596	1	53	8	736
						7001	4	13723	9							
01	136152 X	117625	-0-	-18527	-0-	246	1	105414	2	Y	8477	8820	1	72	8	321
						2640	4	9325	9							
02	116844 X	100624	-0-	-16220	-0-	89673	2	2802	4	Y	7408	7164	1	17	8	548
						8149	9									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

09	23970 X	17277	-0-	-6693	-0-	70	1	12054	2	N	4062	4305	1			842
						685	4	4468	9							
10	24769 X	19076	-0-	-5693	-0-	14400	2	9	4	N	4243	3579	1	3	8	1503
						4667	9									
11	22350 X	17395	-0-	-4955	-0-	12947	2	107	4	N	3946	4635	1			814
						4341	9									
12	21638 X	19300	-0-	-2338	-0-	14658	2	42	4	N	4182	3677	1			1319
						4600	9									
01	21018 X	6003	-0-	-15015	-0-	4489	2	1514	9	N	1376	2341	1			354
02	17220 X	876	-0-	-16344	-0-	330	2	546	9	N	496					850

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

09	12720 X	10770	-0-	-1950	-0-	49	1	8467	2	N	1830	1611	1			726
						241	4	2013	9							
10	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	12159	2	99	4	N	1809	2083	1	3	8	449
						1990	9									
11	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	13342	2	65	4	N	1803	1627	1			625
						1983	9									
12	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	9909	2	124	4	N	1810	1864	1			571
						1991	9									
01	14260 X	3301	-0-	-10959	-0-	2319	2	359	4	N	566	774	1			363
						623	9									
02	14364 X	407	-0-	-13957	-0-	198	2	21	4	N	171					534
						188	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

09	73718 X	73718	-0-	-0-	-0-	365	1	63223	2	N	9209	8806	1			1651
						10130	9									
10	76164 X	76164	-0-	-0-	-0-	66020	2	10144	9	N	9222	9030	1	8	8	1835
11	73766 X	73766	-0-	-0-	-0-	64053	2	300	4	N	8557	9051	1			1341
						9413	9									
12	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-	68140	2	1	4	N	8527	8185	1			1683
						9380	9									
01	73979 X	73979	-0-	-0-	-0-	64616	2	138	4	N	8386	8687	1			1382
						9225	9									
*02	63227 X	63227	-0-	-0-	-0-	55150	2	8077	9	N	7343	7447	1			1278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
09	10950	X	8607	-0-	-2343	-0-	7468	2	1139	9	N	1035	1268	1			456
10	10664	X	8671	-0-	-1993	-0-	46	1	7406	2	N	1108	728	1	1	8	835
							1219	9									
11	9720	X	7698	-0-	-2022	-0-	6640	2	1058	9	N	962	1479	1			318
12	9920	X	7522	-0-	-2398	-0-	6501	2	1021	9	N	928	551	1			695
01	9393	X	7227	-0-	-2166	-0-	6248	2	979	9	N	890	1113	1			472
02	8036	X	6401	-0-	-1635	-0-	5561	2	840	9	N	764	930	1			306

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

09	31020	X	24312	-0-	-6708	-0-	128	1	22290	2	N	1720	1460	1			550
							2	4	1892	9							
10	28675	X	24504	-0-	-4171	-0-	22490	2	2014	9	N	1831	2010	1	68	8	303
11	27330	X	20724	-0-	-6606	-0-	18987	2	86	4	N	1501	1250	1			554
							1651	9									
12	26877	X	23275	-0-	-3602	-0-	21258	2	66	4	N	1774	1840	1			488
							1951	9									
01	25513	X	20962	-0-	-4551	-0-	18399	2	384	4	N	1981	1850	1			619
							2179	9									
02	22680	X	21437	-0-	-1243	-0-	19240	2	50	4	N	1952	2379	1			192
							2147	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

09	149040	X	92612	-0-	-56428	-0-	68448	2	8866	4	Y	13907	14302	1	22	8	651
							15298	9									
10	154008	X	102257	-0-	-51751	-0-	1716	1	62680	2	Y	15631	15410	1	51	8	821
							20667	4	17194	9							
11	149040	X	98449	-0-	-50591	-0-	67426	2	15601	4	Y	14020	13953	1	32	8	856
							15422	9									
12	154008	X	107300	-0-	-46708	-0-	6684	1	73565	2	Y	12478	12657	1	93	8	584
							13325	4	13726	9							
01	125519	X	52669	-0-	-72850	-0-	104	1	44447	2	Y	7380	7309	1	46	8	609
							8118	9									
*02	80315	X	80315	-0-	-0-	-0-	67307	2	1535	4	Y	10430	10583	1	51	8	405
							11473	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

09	637470	X	190870	-0-	-446600	-0-	149864	2	23276	4	Y	16118	16600	1	31	8	749
							17730	9									
10	221923	X	221923	-0-	-0-	-0-	4094	1	149452	2	Y	16602	16430	1	36	8	885
							50115	4	18262	9							
11	192407	X	192407	-0-	-0-	-0-	145337	2	30531	4	Y	15035	14962	1	23	8	935
							16539	9									
12	188032	X	188032	-0-	-0-	-0-	12428	1	136786	2	Y	13856	13861	1	65	8	865
							23576	4	15242	9							
01	183768	X	178583	-0-	-5185	-0-	345	1	147963	2	Y	12848	12878	1	203	8	632
							16142	4	14133	9							
*02	139987	X	139987	-0-	-0-	-0-	124169	2	4904	4	Y	9922	10076	1	96	8	382
							10914	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
09	38970	X	21039	-0-	-17931	-0-	19117	2	1922	9	N	1747	1842	1	1	8	485
10	40269	X	33582	-0-	-6687	-0-	846	1	30862	2	N	1704	1461	1	3	8	725
							1874	9									
11	38970	X	32541	-0-	-6429	-0-	30116	2	588	4	Y	1670	1854	1	2	8	539
							1837	9									
12	37045	X	35649	-0-	-1396	-0-	2788	1	30685	2	Y	1749	1494	1	6	8	788
							252	4	1924	9							
01	33573	X	33465	-0-	-108	-0-	73	1	31356	2	Y	1851	2232	1	12	8	395
							2036	9									
*02	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	28342	2	80	4	Y	1989	1838	1	5	8	541
							2188	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A

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

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

09	0	W	113219	-0-	113219	832850	93182	2	3684	4	N	14866	15070	1			1236
							16353	9									
10	914528	X	81678	-0-	-832850	-0-	1715	1	62613	2	N	11765	11797	1	29	8	1175
							4408	4	12942	9							
11	59855	X	59855	-0-	-0-	-0-	47141	2	2827	4	N	8988	8808	1	18	8	1337
							9887	9									
12	166873	X	64315	-0-	-102558	-0-	4338	1	47748	2	N	9328	9796	1	46	8	823
							1968	4	10261	9							
01	140399	X	57303	-0-	-83096	-0-	109	1	46425	2	N	8834	8958	1	78	8	621
							1052	4	9717	9							
02	105672	X	53008	-0-	-52664	-0-	43759	2	333	4	N	8105	8036	1	25	8	665
							8916	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

09	0	W	62388	-0-	62388	810983	54429	2	1047	4	N	6284	7770	1	7	8	175
							6912	9									
10	824252	X	13269	-0-	-810983	-0-	255	1	9346	2	Y	2064	1438	1	14	8	787
							1398	4	2270	9							
11	105120	X	16591	-0-	-88529	-0-	12605	2	130	4	Y	3505	4077	1	9	8	206
							3856	9									
12	108624	X	29518	-0-	-79106	-0-	1732	1	19053	2	Y	7889	7331	1	428	8	336
							55	4	8678	9							
01	106454	X	34507	-0-	-71947	-0-	66	1	28317	2	Y	3912	3921	1	140	8	187
							1821	4	4303	9							
*02	63438	X	63438	-0-	-0-	-0-	57417	2	339	4	Y	5165	4812	1	47	8	493
							5682	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	130603	-0-	130603	130603	91351	2	22552	4	Y	15182	13769	1	18	8	1395
						16700	9									
11	SHUT IN	199863	-0-	199863	330466	173692	2	211	4	Y	23600	13050	0	11765	1	180
						25960	9									
12	SHUT IN	172168	-0-	172168	502634	153499	2	126	4	Y	16857	16910	0			127
						18543	9									
01	SHUT IN	127858	-0-	127858	630492	105745	2	7710	4	Y	13094	13074	0			147
						14403	9									
02	SHUT IN	88606	-0-	88606	719098	78672	2	9934	9	Y	9031	8990	0			188

RABBIT EARS STATE 0508 WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. N/A

09	SHUT IN	84248	-0-	84248	84248	65880	2	10252	4	N	7378	6609	0			769
						8116	9									
10	SHUT IN	199448	-0-	199448	283696	277	1	164533	2	N	18742	18787	0	80	8	644
						14022	4	20616	9							
11	SHUT IN	159755	-0-	159755	443451	135037	2	7521	4	N	15634	15661	0			617
						17197	9									
12	SHUT IN	143419	-0-	143419	586870	121273	2	7020	4	N	13751	13745	0			623
						15126	9									
01	SHUT IN	176085	-0-	176085	762955	152690	2	4942	4	N	16775	16670	0	3	8	725
						18453	9									
02	SHUT IN	197289	-0-	197289	960244	2542	1	177735	2	N	14669	14543	0	29	8	822
						876	4	16136	9							

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

09	597512 X	67287	-0-	-530225	-0-	60480	2	6807	9	Y	6188	6143	1	3	8	922
10	121272 X	64337	-0-	-56935	-0-	58162	2	6175	9	Y	5614	6043	1			493
11	57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	51473	2	5957	9	Y	5415	5335	1			573
12	95666 X	58870	-0-	-36796	-0-	53614	2	5256	9	Y	4778	4227	1			1124
01	75423 X	65574	-0-	-9849	-0-	360	1	60782	2	Y	3796	4657	1			263
						256	4	4176	9							
*02	66159 X	66159	-0-	-0-	-0-	62134	2	4025	9	Y	3659	3622	1	11	8	289

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

09	0 W	43474	-0-	43474	546211	40935	2	1	4	N	2307	2487	1	3	8	596
						2538	9									
10	588147 X	41936	-0-	-546211	-0-	1038	1	37880	2	N	1974	2035	1	4	8	531
						847	4	2171	9							
11	44213 X	44213	-0-	-0-	-0-	39103	2	2809	4	Y	2092	1904	1	3	8	716
						2301	9									
12	47275 X	47162	-0-	-113	-0-	3708	1	40804	2	Y	2195	1950	1	10	8	951
						235	4	2415	9							
01	45322 X	45054	-0-	-268	-0-	99	1	42436	2	Y	2290	2736	1	18	8	487
						2519	9									
02	41272 X	38683	-0-	-2589	-0-	37038	2	60	4	Y	1441	1621	1	5	8	302
						1585	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 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	SHUT IN	82209	-0-	82209	82209	64922	2	10828	4	Y	5872	5250	1	24	8	598
						6459	9									
11	SHUT IN	144538	-0-	144538	226747	132214	2	162	4	Y	11056	6084	0	5485	1	85
						12162	9									
12	SHUT IN	134769	-0-	134769	361516	125753	2	107	4	Y	8099	8123	0			61
						8909	9									
01	SHUT IN	77349	-0-	77349	438865	66897	2	5346	4	Y	4642	4650	0			53
						5106	9									
02	SHUT IN	66288	-0-	66288	505153	60902	2	291	4	Y	4632	4588	0			97
						5095	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

09	0 W	94623	-0-	94623	670542	69545	2	10385	4	N	13357	12336	1	21	8	1000
						14693	9									
10	764100 X	93558	-0-	-670542	-0-	1781	1	65039	2	N	12450	12674	1	37	8	739
						13043	4	13695	9							
11	108720 X	85547	-0-	-23173	-0-	65124	2	8306	4	Y	11015	10296	1	24	8	695
						12117	9									
12	112344 X	85533	-0-	-26811	-0-	5591	1	61543	2	Y	10016	10020	1	71	8	620
						7381	4	11018	9							
01	97774 X	81456	-0-	-16318	-0-	154	1	65878	2	Y	9955	10069	1	130	8	376
						4473	4	10951	9							
02	88312 X	67907	-0-	-20405	-0-	56937	2	2393	4	Y	7797	7584	1	45	8	544
						8577	9									

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

09	0 W	58621	-0-	58621	534583	51936	2	360	4	Y	5750	5826	1			901
						6325	9									
10	593651 X	59068	-0-	-534583	-0-	53048	2	6020	9	Y	5473	5898	1			476
11	105120 X	52257	-0-	-52863	-0-	46825	2	5432	9	Y	4938	4918	1			496
12	92349 X	54124	-0-	-38225	-0-	48862	2	5262	9	Y	4784	4032	1			1248
01	89838 X	49150	-0-	-40688	-0-	256	1	43342	2	Y	4593	5560	1			281
						500	4	5052	9							
02	54712 X	48865	-0-	-5847	-0-	44706	2	8	4	Y	3774	3762	1			293
						4151	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 8028 - 20543

09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	281976 X	189264	-0-	-92712	-0-	157342	2	31922	9	Y	29020	28546	0	14	8	460
11	272880 X	161988	-0-	-110892	-0-	132834	2	701	4	Y	25866	25970	0			356
						28453	9									
12	150837 X	150837	-0-	-0-	-0-	123430	2	1176	4	Y	23846	23545	0	5	8	652
						26231	9									
01	189255 X	123384	-0-	-65871	-0-	99338	2	3041	4	Y	19095	19410	0			337
						21005	9									
02	170940 X	88936	-0-	-82004	-0-	72278	2	292	4	Y	14878	14910	0			305
						16366	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
09	0	W	103887	-0-	103887	220806	489	1	84711	2	Y	16988	16911	0			322
							18687	9									
10	0	W	101189	-0-	101189	321995	83878	2	2	4	Y	15735	15781	0	21	8	255
							17309	9									
11	411005	X	89010	-0-	-321995	-0-	72627	2	295	4	Y	14625	14678	0			202
							16088	9									
12	164424	X	85666	-0-	-78758	-0-	69770	2	822	4	Y	13704	13531	0			375
							15074	9									
01	116932	X	64600	-0-	-52332	-0-	51531	2	1460	4	Y	10554	10743	0			186
							11609	9									
02	96964	X	70408	-0-	-26556	-0-	58476	2	230	4	Y	10638	10606	0			218
							11702	9									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9891 - 14440

*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	156895	X	156895	-0-	-0-	-0-	136966	2	101	4	Y	18025	17556	1	1	8	468
							19828	9									
07	150195	X	139981	-0-	-10214	-0-	1635	1	121998	2	Y	14856	14904	1			420
							6	4	16342	9							
08	150195	X	108244	-0-	-41951	-0-	3819	1	91027	2	Y	12180	11379	1			1221
							13398	9									
09	145350	X	87824	-0-	-57526	-0-	76299	2	11525	9	Y	10477	10885	1			813
10	150195	X	86012	-0-	-64183	-0-	74831	2	2	4	Y	10163	9657	1			1319
							11179	9									
11	145350	X	75529	-0-	-69821	-0-	66055	2	9474	9	Y	8613	9209	1			723
12	150195	X	65104	-0-	-85091	-0-	56815	2	8289	9	Y	7535	7422	1	5	8	831
01	150195	X	65117	-0-	-85078	-0-	329	1	55680	2	Y	8275	8533	1			573
							5	4	9103	9							
*02	48423	X	48423	-0-	-0-	-0-	40965	2	7458	9	Y	6780	6857	1			496

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		10718	-0-	10718	10718	162	1	5902	2	Y	923	388	1	6	8	529
							3639	4	1015	9							
11	SHUT IN		70402	-0-	70402	81120	57803	2	3349	4	Y	8409	8324	1	3	8	611
							9250	9									
12	SHUT IN		102415	-0-	102415	183535	7269	1	80005	2	Y	8025	7428	1	535	8	673
							6313	4	8828	9							
01	SHUT IN		93187	-0-	93187	276722	190	1	81722	2	Y	6498	6453	1	255	8	463
							4127	4	7148	9							
02	SHUT IN		64341	-0-	64341	341063	59331	2	361	4	Y	4226	4289	1	21	8	379
							4649	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		26996	-0-	26996	26996	433	1	15760	2	Y	4080	2117	1	42	8	1921
							6315	4	4488	9							
11	SHUT IN		117893	-0-	117893	144889	90533	2	7371	4	Y	18172	18721	1	6	8	1366
							19989	9									
12	SHUT IN		120838	-0-	120838	265727	8643	1	95131	2	Y	14292	14306	1	56	8	1296
							1343	4	15721	9							
01	SHUT IN		103561	-0-	103561	369288	87194	2	4843	4	Y	10476	10940	1	64	8	768
							11524	9									
02	SHUT IN		79173	-0-	79173	448461	70470	2	383	4	Y	7564	7634	1	19	8	679
							8320	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF. N/A

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

09	22410 X	19290	-0-	-3120	-0-	4425	1	12617	3	Y	1851	1636	0	127	1	178
						212	4	2036	9			10	8			
10	23219 X	12938	-0-	-10281	-0-	3180	1	7044	3	Y	1546	1497	0	109	1	115
						1013	4	1701	9			3	8			
11	22470 X	12481	-0-	-9989	-0-	709	1	7563	3	Y	1596	1544	0	93	1	71
						2453	4	1756	9			3	8			
12	23219 X	19258	-0-	-3961	-0-	1975	1	12941	3	Y	1617	1442	0	138	1	107
						2563	4	1779	9			1	8			
01	19933 X	14043	-0-	-5890	-0-	2533	1	9909	3	Y	1285	1141	0	132	1	119
						187	4	1414	9							
*02	14756 X	8326	-0-	-6430	-0-	677	1	6792	3	Y	779	853	1			45
						857	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

09	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	6518	1	18585	3	Y	4080	3730	0	187	1	369
						313	4	4488	9			19	8			
10	32209 X	30224	-0-	-1985	-0-	7403	1	16396	3	Y	3696	3572	0	214	1	275
						2359	4	4066	9			4	8			
11	31170 X	25798	-0-	-5372	-0-	1429	1	15252	3	Y	3791	3707	0	194	1	160
						4947	4	4170	9			5	8			
12	32209 X	30211	-0-	-1998	-0-	2931	1	19210	3	Y	3877	3596	0	219	1	220
						3805	4	4265	9			2	8			
01	30907 X	27817	-0-	-3090	-0-	4761	1	18621	3	Y	3713	3387	0	229	1	317
						351	4	4084	9							
*02	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	1657	1	16628	3	Y	3331	3464	1			184
						3664	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

09	64453 X	64453	-0-	-0-	-0-	15109	1	39387	3	Y	8757	7610	0	759	1	800
						324	4	9633	9			34	8			
10	62208 X	62208	-0-	-0-	-0-	10727	1	41188	3	Y	8872	8347	0	847	1	468
						534	4	9759	9			10	8			
11	54480 X	46076	-0-	-8404	-0-	1385	1	28990	3	Y	8223	7879	0	328	1	472
						6656	4	9045	9			12	8			
12	56296 X	52948	-0-	-3348	-0-	6310	1	33106	3	Y	8156	7690	0	416	1	517
						4560	4	8972	9			5	8			
*01	64101 X	64101	-0-	-0-	-0-	10555	1	42202	3	Y	9494	8989	0	466	1	556
						901	4	10443	9							
*02	45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	1761	1	35675	3	Y	7467	7465	1			558
						8214	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37620 X	30405	-0-	-7215	-0-	6888	1	19641	3	Y	3223	2890	0	198	1	304
						331	4	3545	9			15	8			
10	38626 X	31037	-0-	-7589	-0-	7840	1	17365	3	Y	3031	2870	0	227	1	235
						2498	4	3334	9			3	8			
11	37380 X	20899	-0-	-16481	-0-	1184	1	12638	3	Y	2707	2645	0	172	1	120
						4099	4	2978	9			5	8			
12	38626 X	25468	-0-	-13158	-0-	2536	1	16616	3	Y	2750	2516	0	187	1	165
						3291	4	3025	9			2	8			
01	31589 X	23180	-0-	-8409	-0-	4090	1	16000	3	Y	2535	2276	0	198	1	226
						301	4	2789	9							
*02	22008 X	14913	-0-	-7095	-0-	1177	1	11809	3	Y	1752	1878	1			100
						1927	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

09	30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	6772	1	19309	3	Y	3893	3550	0	194	1	356
						325	4	4282	9			19	8			
10	31708 X	31708	-0-	-0-	-0-	7815	1	17309	3	Y	3722	3570	0	225	1	279
						2490	4	4094	9			4	8			
11	30570 X	24209	-0-	-6361	-0-	1341	1	14310	3	Y	3561	3496	0	188	1	151
						4641	4	3917	9			5	8			
12	31589 X	28721	-0-	-2868	-0-	2777	1	18196	3	Y	3767	3497	0	207	1	212
						3604	4	4144	9			2	8			
01	31589 X	26636	-0-	-4953	-0-	4547	1	17786	3	Y	3607	3293	0	219	1	307
						335	4	3968	9							
*02	25200 X	18649	-0-	-6551	-0-	1419	1	14232	3	Y	2725	2879	1			153
						2998	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

09	32190 X	28950	-0-	-3240	-0-	6324	1	18033	3	Y	3899	3583	0	182	1	353
						304	4	4289	9			17	8			
10	33263 X	29964	-0-	-3299	-0-	7313	1	16197	3	Y	3749	3610	0	210	1	278
						2330	4	4124	9			4	8			
11	32190 X	20690	-0-	-11500	-0-	1103	1	11768	3	Y	3638	3606	0	160	1	145
						3817	4	4002	9			5	8			
12	33263 X	27055	-0-	-6208	-0-	2587	1	16952	3	Y	3780	3527	0	187	1	209
						3358	4	4158	9			2	8			
01	32054 X	27390	-0-	-4664	-0-	4683	1	18319	3	Y	3675	3351	0	219	1	314
						345	4	4043	9							
*02	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	1521	1	15263	3	Y	3034	3179	1			169
						3337	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

09	73680 X	67579	-0-	-6101	-0-	16884	1	44016	3	Y	5743	4711	0	738	1	575
						362	4	6317	9			43	8			
10	82119 X	70476	-0-	-11643	-0-	13106	1	50322	3	Y	5814	5123	0	876	1	378
						653	4	6395	9			12	8			
11	79470 X	56566	-0-	-22904	-0-	1896	1	39668	3	Y	5358	4897	0	427	1	397
						9108	4	5894	9			15	8			
12	82119 X	59330	-0-	-22789	-0-	7621	1	39986	3	Y	5650	5097	0	524	1	420
						5508	4	6215	9			6	8			
01	78492 X	58674	-0-	-19818	-0-	10334	1	41318	3	Y	5582	5144	0	488	1	370
						882	4	6140	9							
*02	52864 X	41702	-0-	-11162	-0-	1739	1	35247	3	Y	4287	4333	0			324
						4716	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35610	X	35395	-0-	-215	-0-	7988	1	22776	3	Y	3862	3471	0	229	1	362
							383	4	4248	9			18	8			
10	57264	X	57264	-0-	-0-	-0-	14723	1	32609	3	Y	4764	4366	0	374	1	381
							4692	4	5240	9			5	8			
11	35610	X	34068	-0-	-1542	-0-	1979	1	21111	3	Y	3755	3653	0	299	1	179
							6847	4	4131	9			5	8			
12	36797	X	24304	-0-	-12493	-0-	2327	1	15247	3	Y	3373	3156	0	207	1	187
							3020	4	3710	9			2	8			
01	36797	X	21568	-0-	-15229	-0-	3633	1	14212	3	Y	3141	2887	0	177	1	264
							268	4	3455	9							
*02	42812	X	20950	-0-	-21862	-0-	1669	1	16743	3	Y	2307	2441	0			130
							2538	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96120	X	73767	-0-	-22353	-0-	1340	1	56156	3	N	7792	7272	0	644	1	159
							7700	4	8571	9			7	8			
10	95232	X	65552	-0-	-29680	-0-	1516	1	55230	3	N	7082	6411	0	563	1	245
							1016	4	7790	9			22	8			
11	87810	X	61315	-0-	-26495	-0-	771	1	49099	3	N	6609	6216	0	456	1	160
							4175	4	7270	9			22	8			
12	89528	X	57941	-0-	-31587	-0-	1243	1	46197	3	N	6652	6139	0	469	1	204
							3184	4	7317	9							
01	76229	X	54481	-0-	-21748	-0-	747	1	46936	3	N	6022	5727	0	225	1	262
							174	4	6624	9			12	8			
*02	68852	X	51739	-0-	-17113	-0-	46374	3	57	4	N	4825	4770	0			317
							5308	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98370	X	72659	-0-	-25711	-0-	1387	1	58141	3	N	8696	8208	0	667	1	234
							3565	4	9566	9			8	8			
10	93248	X	70194	-0-	-23054	-0-	1583	1	57666	3	N	8764	8053	0	589	1	343
							1305	4	9640	9			13	8			
11	90240	X	68405	-0-	-21835	-0-	852	1	54271	3	N	8220	7695	0	504	1	353
							4240	4	9042	9			11	8			
12	93186	X	68527	-0-	-24659	-0-	1351	1	50214	3	N	8232	7743	0	509	1	328
							7907	4	9055	9			5	8			
01	91822	X	64114	-0-	-27708	-0-	722	1	48148	3	N	7655	7468	0	216	1	285
							6823	4	8421	9			14	8			
*02	67816	X	59032	-0-	-8784	-0-	47797	3	4353	4	N	6256	6247	0			294
							6882	9									

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195794	X	195794	-0-	-0-	-0-	3992	1	167294	3	N	12906	11277	0	1920	1	371
							10311	4	14197	9			40	8			
10	199144	X	164200	-0-	-34944	-0-	3984	1	145128	3	N	10647	9017	0	1481	1	452
							3376	4	11712	9			68	8			
11	192720	X	159475	-0-	-33245	-0-	2121	1	135028	3	N	10457	9294	0	1254	1	318
							10823	4	11503	9			43	8			
12	199144	X	135063	-0-	-64081	-0-	3026	1	112472	3	N	8142	7133	0	1141	1	137
							10609	4	8956	9			49	8			
01	199144	X	49259	-0-	-149885	-0-	836	1	41540	3	N	2699	2501	0	252	1	78
							3914	4	2969	9			5	8			
*02	179872	X	119452	-0-	-60420	-0-	110778	3	8674	9	N	7885	7695	0			268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48087 X	48087	-0-	-0-	-0-	1544	1	32630	3	N	10332	9409	0	864	1	60
						2548	4	11365	9			22	8			
10	42784 X	42784	-0-	-0-	-0-	1349	1	27715	3	N	10002	9328	0	632	1	83
						2718	4	11002	9			19	8			
11	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	1305	1	30018	3	N	8501	7895	0	637	1	42
						362	4	9351	9			10	8			
*12	49693 X	41818	-0-	-7875	-0-	1445	1	31320	3	N	8184	7496	0	664	1	59
						51	4	9002	9			7	8			
01	49693 X	38615	-0-	-11078	-0-	729	1	29965	3	N	6845	6528	0	309	1	58
						391	4	7530	9			9	8			
*02	44884 X	34682	-0-	-10202	-0-	27889	3	867	4	N	5387	5386	0			59
						5926	9									

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
09	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	1136	1	24008	3	N	8630	8064	0	636	1	216
						2122	4	9493	9			23	8			
10	37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	1159	1	23798	3	N	8692	8099	0	543	1	243
						2568	4	9561	9			23	8			
11	41547 X	41547	-0-	-0-	-0-	1309	1	30098	3	N	9163	8528	0	639	1	224
						61	4	10079	9			15	8			
*12	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	1316	1	28527	3	N	9470	8828	0	605	1	250
						1153	4	10417	9			11	8			
*01	34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	628	1	25095	3	N	7943	7681	0	266	1	226
						257	4	8737	9			20	8			
*02	31946 X	31946	-0-	-0-	-0-	23869	3	422	4	N	6959	6956	0			229
						7655	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
09	86880 X	62103	-0-	-24777	-0-	1051	1	44048	3	N	9968	9587	0	506	1	210
						6039	4	10965	9			11	8			
10	80941 X	58020	-0-	-22921	-0-	1246	1	45377	3	N	9602	9004	0	463	1	345
						835	4	10562	9							
11	72600 X	52166	-0-	-20434	-0-	606	1	38577	3	N	8820	8586	0	358	1	221
						3281	4	9702	9							
12	67177 X	49520	-0-	-17657	-0-	977	1	36298	3	N	8856	8429	0	368	1	280
						2503	4	9742	9							
01	64170 X	48570	-0-	-15600	-0-	613	1	38533	3	N	8437	8140	0	184	1	373
						143	4	9281	9			20	8			
*02	57960 X	46531	-0-	-11429	-0-	38709	3	48	4	N	7067	6976	0			464
						7774	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
09	71567 X	71567	-0-	-0-	-0-	1322	1	55382	3	N	8352	7862	0	636	1	219
						5676	4	9187	9			8	8			
10	74989 X	73121	-0-	-1868	-0-	1495	1	54451	3	N	8333	7662	0	556	1	320
						8009	4	9166	9			14	8			
11	72570 X	67236	-0-	-5334	-0-	804	1	51179	3	N	7796	7317	0	475	1	315
						6677	4	8576	9			9	8			
12	75113 X	60227	-0-	-14886	-0-	1176	1	43724	3	N	7831	7409	0	444	1	283
						6713	4	8614	9			10	8			
01	73966 X	57093	-0-	-16873	-0-	663	1	43573	3	N	7257	7100	0	199	1	226
						4874	4	7983	9			15	8			
*02	66808 X	54988	-0-	-11820	-0-	44350	3	3850	4	N	6171	6128	0			269
						6788	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
09	124975	X	124975	-0-	-0-	-0-	4014	1	84844	3	N	26809	24416	0	2248	1	155
							6627	4	29490	9			77	8			
10	102307	X	102307	-0-	-0-	-0-	3356	1	68936	3	N	21142	19498	0	1572	1	173
							6759	4	23256	9			54	8			
11	141690	X	77589	-0-	-64101	-0-	2549	1	58638	3	N	14268	13099	0	1244	1	69
							707	4	15695	9			29	8			
*12	146413	X	81674	-0-	-64739	-0-	2914	1	63156	3	N	14092	12704	0	1339	1	100
							103	4	15501	9			18	8			
01	129146	X	78342	-0-	-50804	-0-	1519	1	62448	3	N	12328	11656	0	642	1	104
							814	4	13561	9			26	8			
*02	116648	X	74741	-0-	-41907	-0-	61656	3	1918	4	N	10152	10145	0			111
							11167	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71279	X	71279	-0-	-0-	-0-	1433	1	60042	3	N	5500	4962	0	689	1	279
							3754	4	6050	9			6	8			
10	68718	X	68718	-0-	-0-	-0-	1649	1	60059	3	N	5341	4650	0	613	1	334
							1135	4	5875	9			23	8			
11	68065	X	68065	-0-	-0-	-0-	891	1	56745	3	N	5200	4449	0	527	1	550
							4709	4	5720	9			8	8			
12	60980	X	60980	-0-	-0-	-0-	1325	1	49241	3	N	5527	5163	0	500	1	414
							4334	4	6080	9							
*01	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	913	1	58763	3	N	4988	4970	0	274	1	158
							124	4	5487	9							
*02	60695	X	60695	-0-	-0-	-0-	56421	3	339	4	N	3577	3473	0			262
							3935	9									

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
09	206880	X	45972	-0-	-160908	-0-	877	1	36761	3	N	5487	5225	0	422	1	294
							2298	4	6036	9			4	8			
10	51212	X	44425	-0-	-6787	-0-	1009	1	36756	3	N	5424	4971	0	375	1	358
							694	4	5966	9			14	8			
11	49560	X	38388	-0-	-11172	-0-	481	1	30650	3	N	4285	3884	0	284	1	471
							2543	4	4714	9			4	8			
12	51088	X	45936	-0-	-5152	-0-	975	1	36228	3	N	5041	4761	0	367	1	384
							3188	4	5545	9							
01	47492	X	42220	-0-	-5272	-0-	568	1	36500	3	N	4614	4679	0	170	1	149
							77	4	5075	9							
*02	42896	X	38851	-0-	-4045	-0-	34686	3	209	4	N	3596	3482	0			263
							3956	9									

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56670	X	43207	-0-	-13463	-0-	771	1	32303	3	N	7411	7352	0	371	1	309
							1981	4	8152	9							
10	58559	X	39884	-0-	-18675	-0-	794	1	28930	3	N	6793	6425	0	295	1	382
							2688	4	7472	9							
11	56670	X	45473	-0-	-11197	-0-	427	1	27199	3	N	6165	5636	0	253	1	658
							11065	4	6782	9							
12	50158	X	47080	-0-	-3078	-0-	764	1	28397	3	N	6640	6137	0	288	1	873
							10615	4	7304	9							
01	48298	X	32843	-0-	-15455	-0-	366	1	15634	3	N	2768	3161	0	110	1	370
							13798	4	3045	9							
*02	42476	X	14375	-0-	-28101	-0-	3042	3	249	4	N	10076	10291	0			155
							11084	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		167771	-0-	167771	955131	5813	1	122875	3	N	26805	23346	0	3256	1	148
							9597	4	29486	9			161	8			
10	SHUT IN		131529	-0-	131529	1086660	4582	1	94134	3	N	21440	19157	0	2147	1	170
							9229	4	23584	9			114	8			
11	1207955	X	121295	-0-	-1086660	-0-	4178	1	96101	3	N	18053	16034	0	2039	1	84
							1158	4	19858	9			66	8			
*12	124767	X	124767	-0-	-0-	-0-	4644	1	100642	3	N	17561	15350	0	2134	1	121
							164	4	19317	9			40	8			
*01	122352	X	122352	-0-	-0-	-0-	2460	1	101158	3	N	15831	14724	0	1041	1	131
							1320	4	17414	9			56	8			
*02	115403	X	115403	-0-	-0-	-0-	98658	3	3069	4	N	12433	12428	0			136
							13676	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	17074	-0-	-3086	-0-	329	1	13797	3	N	1911	1864	0	158	1	248
							846	4	2102	9			3	8			
10	20832	X	6367	-0-	-14465	-0-	149	1	5430	3	N	640	648	0	56	1	183
							84	4	704	9			1	8			
11	20160	X	18830	-0-	-1330	-0-	236	1	15005	3	N	2197	1979	0	139	1	257
							1172	4	2417	9			5	8			
12	20522	X	17856	-0-	-2666	-0-	399	1	14824	3	N	2119	1764	0	150	1	458
							302	4	2331	9			4	8			
01	17639	X	16830	-0-	-809	-0-	232	1	14509	3	N	1871	1993	0	70	1	257
							31	4	2058	9			9	8			
*02	17584	X	15935	-0-	-1649	-0-	14211	3	1724	9	N	1567	1387	0			437

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 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
09	69604	X	69604	-0-	-0-	-0-	2230	1	47143	3	N	15044	13716	0	1249	1	86
							3683	4	16548	9			118	8			
10	129713	X	129713	-0-	-0-	-0-	4127	1	84773	3	N	29545	27358	0	1933	1	244
							8313	4	32500	9			96	8			
11	122508	X	122508	-0-	-0-	-0-	3938	1	90570	3	N	24462	22627	0	1921	1	119
							1092	4	26908	9			39	8			
*12	138093	X	138093	-0-	-0-	-0-	4876	1	105672	3	N	24885	22560	0	2241	1	177
							171	4	27374	9			26	8			
*01	126565	X	126565	-0-	-0-	-0-	2427	1	99806	3	N	20936	19875	0	1026	1	177
							1302	4	23030	9			35	8			
*02	104563	X	104563	-0-	-0-	-0-	84914	3	2641	4	N	15462	15470	0			169
							17008	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
09	SHUT IN	159672	-0-	159672	815854	5175	1	109375	3	N	33254	30194	0	2898	1	191
						8543	4	36579	9			113	8			
10	SHUT IN	144338	-0-	144338	960192	4722	1	97002	3	N	30093	27772	0	2212	1	247
						9512	4	33102	9			53	8			
11	1081145 X	120953	-0-	-960192	-0-	3909	1	89913	3	N	23680	21875	0	1908	1	115
						1083	4	26048	9			29	8			
*12	109042 X	109042	-0-	-0-	-0-	3865	1	83754	3	N	19352	17535	0	1776	1	138
						136	4	21287	9			18	8			
*01	99728 X	99728	-0-	-0-	-0-	1919	1	78903	3	N	16252	15410	0	812	1	137
						1029	4	17877	9			31	8			
*02	95437 X	95437	-0-	-0-	-0-	79001	3	2457	4	N	12708	12706	0			139
						13979	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

09	SHUT IN	23846	-0-	23846	398988	820	1	17330	3	N	3947	3503	0	459	1	22
						1354	4	4342	9			19	8			
10	SHUT IN	56179	-0-	56179	455167	1824	1	37464	3	N	12015	11063	0	855	1	99
						3674	4	13217	9			20	8			
11	505798 X	50631	-0-	-455167	-0-	1630	1	37486	3	N	10057	9302	0	795	1	49
						452	4	11063	9			10	8			
*12	50732 X	50732	-0-	-0-	-0-	1806	1	39140	3	N	8838	7987	0	830	1	63
						64	4	9722	9			7	8			
*01	45181 X	45181	-0-	-0-	-0-	872	1	35831	3	N	7283	6907	0	369	1	61
						467	4	8011	9			9	8			
*02	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	33138	3	1031	4	N	5597	5597	0			61
						6157	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

09	19382 X	19382	-0-	-0-	-0-	603	1	12753	3	N	4573	4199	0	338	1	26
						996	4	5030	9			57	8			
10	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	715	1	14679	3	N	5716	5341	0	335	1	47
						1440	4	6288	9			19	8			
11	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	747	1	17187	3	N	5891	5536	0	365	1	29
						207	4	6480	9			8	8			
*12	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	1130	1	24490	3	N	7404	6857	0	519	1	54
						40	4	8144	9			3	8			
*01	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	580	1	23859	3	N	6118	5869	0	245	1	52
						311	4	6730	9			6	8			
*02	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	16794	3	522	4	N	3666	3678	0			40
						4033	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

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

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

09	SHUT IN		79332	-0-	79332	417346	2856	1	60379	3	N	9782	8157	0	1600	1	220
							5337	4	10760	9			79	8			
10	494933	X	77587	-0-	-417346	-0-	2833	1	58188	3	N	9352	7942	0	1327	1	238
							6279	4	10287	9			65	8			
11	72470	X	72470	-0-	-0-	-0-	2630	1	60503	3	N	8376	7098	0	1284	1	185
							123	4	9214	9			47	8			
*12	65482	X	65482	-0-	-0-	-0-	2424	1	52527	3	N	7643	6490	0	1114	1	183
							2124	4	8407	9			41	8			
01	63240	X	55133	-0-	-8107	-0-	1179	1	47132	3	N	5764	5246	0	499	1	154
							482	4	6340	9			48	8			
*02	57120	X	51056	-0-	-6064	-0-	45101	3	797	4	N	4689	4688	0			155
							5158	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

09	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	849	1	35559	3	N	4495	3835	0	408	1	477
							2211	4	4945	9			5	8			
10	39532	X	39532	-0-	-0-	-0-	904	1	32923	3	N	4416	4171	0	336	1	377
							847	4	4858	9			9	8			
11	33720	X	32839	-0-	-881	-0-	404	1	25728	3	N	3420	3279	0	239	1	274
							2945	4	3762	9			5	8			
12	45012	X	29223	-0-	-15789	-0-	522	1	19415	3	N	3877	3642	0	197	1	308
							5021	4	4265	9			4	8			
01	45012	X	25925	-0-	-19087	-0-	303	1	20979	3	N	3319	3467	0	90	1	59
							992	4	3651	9			11	8			
*02	40656	X	24487	-0-	-16169	-0-	21598	3	2889	9	N	2626	2603	0			82

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

09	61620	X	61620	-0-	-0-	-0-	1021	1	42774	3	N	6613	6343	0	491	1	389
							10551	4	7274	9							
10	90117	X	71669	-0-	-18448	-0-	1222	1	44501	3	N	7048	6566	0	454	1	406
							18193	4	7753	9			11	8			
11	87210	X	58418	-0-	-28792	-0-	621	1	39534	3	N	6490	6104	0	367	1	425
							11124	4	7139	9							
12	90210	X	72504	-0-	-17706	-0-	1476	1	54843	3	N	6460	5481	0	557	1	785
							9079	4	7106	9			62	8			
*01	425893	X	425893	-0-	-0-	-0-	3670	1	297083	3	N	25698	24464	0	1095	1	924
							96872	4	28268	9							
*02	408469	X	408469	-0-	-0-	-0-	381281	3	27188	9	N	24716	24760	0			880

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	147990	X	59742	-0-	-88248	-0-	2062	1	43581	3	N	9510	8467	0	1155	1	285
							3638	4	10461	9			19	8			
10	60698	X	56078	-0-	-4620	-0-	1954	1	40131	3	N	8898	8044	0	916	1	211
							4205	4	9788	9			12	8			
11	58740	X	52187	-0-	-6553	-0-	1808	1	41589	3	N	7991	6984	0	882	1	326
							8790	9					10	8			
*12	61721	X	52718	-0-	-9003	-0-	1878	1	40707	3	N	7825	6823	0	863	1	458
							1525	4	8608	9			7	8			
01	61721	X	48469	-0-	-13252	-0-	980	1	39939	3	N	6611	6393	0	415	1	252
							278	4	7272	9			9	8			
*02	55748	X	34709	-0-	-21039	-0-	28352	3	6357	9	N	5779	5731	0			300

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
09	135690	X	34216	-0-	-101474	-0-	1023	1	21612	3	N	7965	7531	0	573	1	159
							2819	4	8762	9			14	8			
10	48236	X	35525	-0-	-12711	-0-	1107	1	22733	3	N	8502	7819	0	518	1	310
							2333	4	9352	9			14	8			
11	46680	X	32909	-0-	-13771	-0-	1026	1	23589	3	N	7530	7116	0	500	1	214
							11	4	8283	9			10	8			
*12	45973	X	32777	-0-	-13196	-0-	1039	1	22523	3	N	7575	7121	0	477	1	184
							882	4	8333	9			7	8			
01	45973	X	31015	-0-	-14958	-0-	555	1	22258	3	N	7225	6929	0	234	1	237
							254	4	7948	9			9	8			
*02	32088	X	7502	-0-	-24586	-0-	526	4	6976	9	N	6342	6347	0			232

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	38003	-0-	38003	176514	767	1	32153	3	N	2823	2481	0	369	1	311
							1978	4	3105	9							
10	210791	X	34277	-0-	-176514	-0-	814	1	29633	3	N	2783	2518	0	302	1	274
							769	4	3061	9							
11	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	369	1	23499	3	N	2588	2338	0	218	1	306
							6908	4	2847	9							
12	29822	X	29418	-0-	-404	-0-	530	1	19708	3	N	2681	2434	0	200	1	353
							6231	4	2949	9							
*01	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	408	1	27598	3	N	2591	2427	0	122	1	395
							4364	4	2850	9							
*02	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	35423	3	2650	4	N	2216	2107	0			504
							2438	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203790	X	203790	-0-	-0-	-0-	4082	1	171078	3	N	16416	14828	0	1963	1	500
							10572	4	18058	9			45	8			
10	191372	X	191372	-0-	-0-	-0-	4593	1	167313	3	N	15265	13421	0	1708	1	559
							2674	4	16792	9			77	8			
11	184482	X	184482	-0-	-0-	-0-	2417	1	153892	3	N	14473	12672	0	1429	1	877
							12253	4	15920	9			54	8			
12	172372	X	172372	-0-	-0-	-0-	3648	1	135597	3	N	13304	12170	0	1376	1	585
							18493	4	14634	9			50	8			
01	111290	X	98036	-0-	-13254	-0-	1787	1	83834	3	N	9087	8048	0	539	1	994
							2419	4	9996	9			91	8			
*02	140494	X	140494	-0-	-0-	-0-	129295	3	11199	9	N	10181	9943	0			1232

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
09	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	517	1	21672	3	N	1696	1506	0	248	1	303
							1478	4	1866	9							
10	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	640	1	23320	3	N	1336	1187	0	238	1	214
							814	4	1470	9							
11	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	313	1	19945	3	N	1211	845	0	185	1	395
							2512	4	1332	9							
12	29016	X	25997	-0-	-3019	-0-	580	1	21541	3	N	1450	1344	0	219	1	282
							2281	4	1595	9							
01	29016	X	26864	-0-	-2152	-0-	372	1	22925	3	N	1301	1109	0	112	1	362
							2136	4	1431	9							
*02	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	23164	3	1033	9	N	939	949	0			352

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46835	X	46835	-0-	-0-	-0-	875	1	36688	3	N	6384	6119	0	421	1	275
							2250	4	7022	9			5	8			
10	59024	X	49047	-0-	-9977	-0-	1128	1	41078	3	N	5424	5092	0	419	1	179
							875	4	5966	9			9	8			
11	56880	X	49301	-0-	-7579	-0-	616	1	39212	3	N	5767	5279	0	364	1	297
							3129	4	6344	9			6	8			
12	58869	X	54492	-0-	-4377	-0-	1164	1	43261	3	N	6111	5622	0	439	1	339
							3345	4	6722	9			8	8			
01	54777	X	50599	-0-	-4178	-0-	695	1	43486	3	N	5717	5410	0	209	1	425
							129	4	6289	9			12	8			
*02	47431	X	47431	-0-	-0-	-0-	42039	3	5392	9	N	4902	5082	0			245

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	146	1	6128	3	N	515	404	0	70	1	50
							433	4	567	9			2	8			
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	181	1	6584	3	N	691	626	0	67	1	44
							250	4	760	9			4	8			
11	2940	X	1302	-0-	-1638	-0-	17	1	1053	3	N	115	131	0	10	1	18
							105	4	127	9							
12	7502	X	2654	-0-	-4848	-0-	48	1	1785	3	N	245	228	0	18	1	17
							551	4	270	9							
01	7502	X	7030	-0-	-472	-0-	90	1	5740	3	N	892	792	0	27	1	78
							219	4	981	9			12	8			
*02	7028	X	5249	-0-	-1779	-0-	4691	3	126	4	N	393	437	0			34
							432	9									

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
09	51030	X	32378	-0-	-18652	-0-	664	1	27833	3	N	1976	1692	0	319	1	76
							1707	4	2174	9			3	8			
10	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	717	1	26133	3	N	1983	1726	0	267	1	61
							557	4	2181	9			5	8			
11	29350	X	29350	-0-	-0-	-0-	387	1	24670	3	N	2113	1837	0	229	1	103
							1969	4	2324	9			5	8			
12	33449	X	18036	-0-	-15413	-0-	389	1	14450	3	N	1891	1739	0	147	1	104
							1117	4	2080	9			4	8			
01	33449	X	23492	-0-	-9957	-0-	331	1	20725	3	N	2158	1995	0	99	1	159
							62	4	2374	9			9	8			
*02	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	30296	3	1761	9	N	1601	1679	0			81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
09	129270	X	77577	-0-	-51693	-0-	1076	1	45101	3	N	6363	5947	0	517	1	270
							24401	4	6999	9			14	8			
10	85529	X	74802	-0-	-10727	-0-	1206	1	43910	3	N	5447	4982	0	448	1	270
							23694	4	5992	9			17	8			
11	82770	X	60503	-0-	-22267	-0-	659	1	41978	3	N	5327	4940	0	390	1	254
							12006	4	5860	9			13	8			
12	85591	X	66129	-0-	-19462	-0-	1173	1	43617	3	N	5789	5293	0	443	1	286
							14971	4	6368	9			21	8			
01	80538	X	62351	-0-	-18187	-0-	658	1	41658	3	N	5543	5224	0	197	1	286
							13938	4	6097	9			122	8			
*02	72408	X	49184	-0-	-23224	-0-	42331	3	2308	4	N	4132	4141	0			277
							4545	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

09	144120	X	44084	-0-	-100036	-0-	863	1	36154	3	N	4409	4075	0	415	1	184
							2217	4	4850	9			7	8			
10	44237	X	38600	-0-	-5637	-0-	866	1	31559	3	N	5003	4690	0	322	1	167
							672	4	5503	9			8	8			
11	42810	X	38828	-0-	-3982	-0-	490	1	31206	3	N	4219	3872	0	290	1	216
							2491	4	4641	9			8	8			
12	45539	X	42987	-0-	-2552	-0-	933	1	34668	3	N	4276	3900	0	352	1	234
							2682	4	4704	9			6	8			
01	45539	X	42059	-0-	-3480	-0-	582	1	36388	3	N	4528	4234	0	174	1	336
							108	4	4981	9			18	8			
*02	41132	X	25251	-0-	-15881	-0-	22269	3	2982	9	N	2711	2907	0			140

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

09	77730	X	54954	-0-	-22776	-0-	850	1	35634	3	N	4853	4743	0	409	1	356
							13132	4	5338	9							
10	55025	X	53125	-0-	-1900	-0-	979	1	35646	3	N	4863	4365	0	364	1	490
							11151	4	5349	9							
11	53250	X	47821	-0-	-5429	-0-	462	1	29402	3	N	3970	3565	0	273	1	622
							13590	4	4367	9							
12	57071	X	48853	-0-	-8218	-0-	865	1	32155	3	N	4737	4530	0	326	1	503
							10622	4	5211	9							
01	57071	X	48132	-0-	-8939	-0-	569	1	34320	3	N	4492	4260	0	171	1	564
							8302	4	4941	9							
*02	51296	X	18935	-0-	-32361	-0-	16047	3	2888	9	N	2625	2665	0			524

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188040	X	47464	-0-	-140576	-0-	860	1	36039	3	N	7585	7314	0	414	1	243
							2221	4	8344	9			5	8			
10	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-	669	1	24359	3	N	4603	4376	0	248	1	216
							566	4	5063	9			6	8			
11	56250	X	9488	-0-	-46762	-0-	111	1	7101	3	N	1552	1649	0	66	1	52
							569	4	1707	9			1	8			
12	72409	X	72409	-0-	-0-	-0-	1467	1	54518	3	N	10255	9545	0	553	1	190
							5143	4	11281	9			19	8			
01	49042	X	48862	-0-	-180	-0-	748	1	37143	3	N	6792	6545	0	225	1	210
							3500	4	7471	9			2	8			
*02	44296	X	41000	-0-	-3296	-0-	34839	3	6161	9	N	5601	5615	0			196

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		112978	-0-	112978	306250	2161	1	90572	3	N	13306	12327	0	998	1	59
							5608	4	14637	9							
10	SHUT IN		60808	-0-	60808	367058	1334	1	48594	3	N	6570	6066	0	479	1	81
							3653	4	7227	9			3	8			
11	SHUT IN		8179	-0-	8179	375237	81	1	5169	3	N	2076	2072	0	48	1	37
							645	4	2284	9							
12	SHUT IN		28144	-0-	28144	403381	587	1	21833	3	N	3977	3771	0	221	1	22
							1349	4	4375	9							
01	SHUT IN		42693	-0-	42693	446074	611	1	35027	3	N	5250	5062	0	183	1	27
							1280	4	5775	9							
*02	SHUT IN		51837	-0-	51837	497911	44928	3	1340	4	N	5063	5071	0			19
							5569	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	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. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	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. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	3430	-0-	-10610	-0-	115	1	2421	3	N	646	626	1			180
							183	4	711	9							
10	14508	X	3402	-0-	-11106	-0-	113	1	2330	3	N	628	424	1			384
							268	4	691	9							
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	99	1	2288	3	N	536	600	1			320
							86	4	590	9							
*12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2133	3	N	564	603	1			281
							20	4	620	9							
*01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	51	1	1990	3	N	517	582	1			216
							569	9									
*02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	1888	3	454	9	N	413	374	1			255

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
09	9690	X	2429	-0-	-7261	-0-	78	1	1639	3	N	523	485	0	43	1	16
							137	4	575	9			2	8			
10	10013	X	2578	-0-	-7435	-0-	84	1	1718	3	N	542	505	0	39	1	13
							180	4	596	9			1	8			
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	3	N	533	483	0	40	1	23
							586	9									
*12	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	80	1	1735	3	N	492	448	0	37	1	30
							65	4	541	9							
01	2511	X	2167	-0-	-344	-0-	41	1	1667	3	N	406	403	0	17	1	16
							12	4	447	9							
*02	2408	N	1845	-0-	-563	-0-	1437	3	408	9	N	371	368	0			19

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	42353	-0-	42353	1010564	762	1	31948	3	N	6714	6171	0	367	1	722
							2258	4	7385	9			13	8			
10	1048192	X	37628	-0-	-1010564	-0-	807	1	29378	3	N	5750	5771	0	300	1	386
							1118	4	6325	9			15	8			
11	43800	X	38410	-0-	-5390	-0-	445	1	28309	3	N	6212	5292	0	263	1	1026
							2823	4	6833	9			17	8			
12	47833	X	33148	-0-	-14685	-0-	539	1	20038	3	N	5803	6193	0	203	1	420
							6188	4	6383	9			13	8			
01	47833	X	39194	-0-	-8639	-0-	497	1	31678	3	N	5280	5062	0	149	1	469
							1211	4	5808	9			20	8			
*02	39536	X	35610	-0-	-3926	-0-	29383	3	792	4	N	4941	5014	0			396
							5435	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		276367	-0-	276367	729111	5283	1	221392	3	N	32711	30277	0	2454	1	144
							13710	4	35982	9			1	8			
10	SHUT IN		150809	-0-	150809	879920	3319	1	120906	3	N	15905	14685	0	1159	1	197
							9088	4	17496	9			8	8			
11	SHUT IN		14896	-0-	14896	894816	167	1	10649	3	N	2502	2556	0	99	1	44
							1328	4	2752	9							
12	SHUT IN		25264	-0-	25264	920080	482	1	17894	3	N	5255	5086	0	181	1	30
							1107	4	5781	9			2	8			
01	SHUT IN		104166	-0-	104166	1024246	1467	1	84071	3	N	14141	13657	0	441	1	73
							3073	4	15555	9							
*02	SHUT IN		133703	-0-	133703	1157949	114966	3	3429	4	N	13916	13936	0			53
							15308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	122627	-0-	122627	424670	2362	1	98960	3	N	13797	12626	0	1021	1	60
						6128	4	15177	9			192	8			
10	SHUT IN	69210	-0-	69210	493880	1538	1	56026	3	N	6759	6151	0	486	1	83
						4211	4	7435	9			99	8			
11	SHUT IN	27560	-0-	27560	521440	337	1	21465	3	N	2801	2411	0	199	1	44
						2677	4	3081	9			230	8			
12	SHUT IN	70766	-0-	70766	592206	1538	1	57182	3	N	7737	6823	0	580	1	40
						3535	4	8511	9			338	8			
01	SHUT IN	63869	-0-	63869	656075	933	1	53530	3	N	6773	6498	0	280	1	35
						1956	4	7450	9							
*02	SHUT IN	59702	-0-	59702	715777	52640	3	1570	4	N	4993	5009	0			19
						5492	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

09	SHUT IN	26541	-0-	26541	26541	565	1	11927	3	N	4569	3228	0	316	1	909
						9023	4	5026	9			116	8			
10	SHUT IN	234684	-0-	234684	261225	7164	1	147160	3	N	59015	56023	0	3357	1	302
						15443	4	64917	9			242	8			
11	SHUT IN	257290	-0-	257290	518515	8088	1	186048	3	N	56210	52285	0	3947	1	183
						1323	4	61831	9			97	8			
*12	SHUT IN	193829	-0-	193829	712344	6487	1	140559	3	N	42530	39343	0	2981	1	344
						46783	9					45	8			
01	SHUT IN	132403	-0-	132403	844747	2217	1	99408	3	N	27241	26349	0	937	1	258
						813	4	29965	9			41	8			
*02	SHUT IN	125111	-0-	125111	969858	99937	3	25174	9	N	22885	22861	0			282

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	13875	-0-	13875	13875	260	1	5497	3	N	3598	2511	0	145	1	707
						4160	4	3958	9			235	8			
10	SHUT IN	243947	-0-	243947	257822	7266	1	149267	3	N	65226	61835	0	3405	1	335
						15665	4	71749	9			358	8			
11	SHUT IN	304709	-0-	304709	562531	9519	1	218962	3	N	67882	63221	0	4645	1	221
						1558	4	74670	9			130	8			
*12	SHUT IN	221906	-0-	221906	784437	7341	1	159079	3	N	50442	46825	0	3374	1	409
						55486	9					55	8			
01	SHUT IN	156964	-0-	156964	941401	2579	1	115661	3	N	34344	33285	0	1090	1	326
						946	4	37778	9			52	8			
*02	SHUT IN	133133	-0-	133133	1074534	102469	3	2014	4	N	26045	26050	0			321
						28650	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	12736	-0-	12736	12736	149	1	9479	3	N	1751	1631	0	88	1	31
						1182	4	1926	9			1	8			
12	SHUT IN	275651	-0-	275651	288387	5856	1	217660	3	N	35164	32791	0	2209	1	195
						13455	4	38680	9							
01	SHUT IN	332972	-0-	332972	621359	4835	1	277377	3	N	36929	35481	0	1453	1	190
						10138	4	40622	9							
*02	SHUT IN	233405	-0-	233405	854764	204398	3	6097	4	N	20827	20937	0			80
						22910	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

09	0 W	49982	-0-	49982	203066	733	1	30719	3	N	1736	1402	0	352	1	64
						16620	4	1910	9			12	8			
10	0 W	52164	-0-	52164	255230	868	1	31609	3	N	2392	2005	0	323	1	111
						17056	4	2631	9			17	8			
11	0 W	39393	-0-	39393	294623	446	1	28406	3	N	2196	1924	0	264	1	99
						8125	4	2416	9			20	8			
12	0 W	40999	-0-	40999	335622	756	1	28106	3	N	2264	1955	0	285	1	105
						9647	4	2490	9			18	8			
01	0 W	44881	-0-	44881	380503	490	1	31030	3	N	2708	2420	0	147	1	134
						10382	4	2979	9			112	8			
*02	0 W	32212	-0-	32212	412715	28638	3	1561	4	N	1830	1841	0			123
						2013	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
09	SHUT IN	9643	-0-	9643	9643	192	1	4068	3	N	2097	1480	0	108	1	417
						3076	4	2307	9			92	8			
10	SHUT IN	228326	-0-	228326	237969	6985	1	143485	3	N	57090	53630	0	3272	1	292
						15057	4	62799	9			313	8			
11	SHUT IN	257121	-0-	257121	495090	7768	1	178676	3	N	63096	59257	0	3791	1	207
						1271	4	69406	9			133	8			
*12	SHUT IN	252825	-0-	252825	747915	8411	1	182277	3	N	56488	52300	0	3865	1	457
						62137	9					73	8			
01	SHUT IN	181814	-0-	181814	929729	2989	1	133989	3	N	39764	38513	0	1262	1	377
						1096	4	43740	9			69	8			
*02	SHUT IN	155353	-0-	155353	1085082	120007	3	2359	4	N	29988	29995	0			370
						32987	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	SHUT IN	276630	-0-	276630	697519	5234	1	219347	3	N	34970	32354	0	2624	1	154
						13582	4	38467	9							
10	SHUT IN	222831	-0-	222831	920350	4812	1	175296	3	N	26861	24571	0	1946	1	331
						13176	4	29547	9			167	8			
11	SHUT IN	134208	-0-	134208	1054558	1561	1	99356	3	N	19002	17975	0	923	1	332
						12389	4	20902	9			103	8			
12	SHUT IN	127168	-0-	127168	1181726	2656	1	98727	3	N	17894	16948	0	1002	1	99
						6102	4	19683	9			177	8			
01	SHUT IN	142702	-0-	142702	1324428	2021	1	115842	3	N	18732	17185	0	607	1	92
						4234	4	20605	9			947	8			
*02	SHUT IN	135906	-0-	135906	1460334	116843	3	3485	4	N	14162	14200	0			54
						15578	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	45530	-0-	45530	1163046	1504	1	31794	3	N	8837	8050	0	843	1	409
						2511	4	9721	9			18	8			
10	14B2 EXT	48922	-0-	48922	1211968	1547	1	31781	3	N	9170	8451	0	764	1	349
						5507	4	10087	9			15	8			
*11	1262438 X	50470	-0-	-1211968	-0-	1594	1	36662	3	N	9154	8259	0	778	1	455
						2145	4	10069	9			11	8			
*12	50267 X	50267	-0-	-0-	-0-	1698	1	36787	3	N	9223	8432	0	791	1	448
						1637	4	10145	9			7	8			
*01	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	1009	1	41886	3	N	9071	8589	0	439	1	482
						180	4	9978	9			9	8			
*02	57904 X	57904	-0-	-0-	-0-	49819	3	8085	9	N	7350	7246	0			586

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

09	14B2 EXT	135086	-0-	135086	2184513	4616	1	97574	3	N	18336	15735	0	2586	1	337
						12726	4	20170	9			114	8			
10	14B2 EXT	117711	-0-	117711	2302224	4237	1	87029	3	N	15921	13661	0	1985	1	539
						8932	4	17513	9			73	8			
11	2409880 X	107656	-0-	-2302224	-0-	3868	1	88967	3	N	13438	11696	0	1887	1	351
						39	4	14782	9			43	8			
*12	103598 X	103598	-0-	-0-	-0-	3804	1	82446	3	N	12837	11128	0	1748	1	287
						3227	4	14121	9			25	8			
*01	88953 X	88953	-0-	-0-	-0-	1850	1	74259	3	N	10906	10032	0	783	1	342
						847	4	11997	9			36	8			
*02	38164 X	11278	-0-	-26886	-0-	1706	4	9572	9	N	8702	8724	0			320

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

09	SHUT IN	246691	-0-	246691	729684	4657	1	195170	3	N	31617	29278	0	2372	1	139
						12085	4	34779	9							
10	SHUT IN	97031	-0-	97031	826715	2112	1	76921	3	N	11106	10297	0	810	1	138
						5781	4	12217	9							
11	SHUT IN	50830	-0-	50830	877545	601	1	38301	3	N	6501	6169	0	356	1	114
						4777	4	7151	9							
12	SHUT IN	41848	-0-	41848	919393	874	1	32495	3	N	5883	5635	0	329	1	33
						2008	4	6471	9							
01	SHUT IN	90162	-0-	90162	1009555	1292	1	74152	3	N	10916	10504	0	389	1	56
						2710	4	12008	9							
*02	SHUT IN	107610	-0-	107610	1117165	93162	3	2779	4	N	10608	10623	0			41
						11669	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF. N/A

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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10697 PERF. N/A

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

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		209107	-0-	209107	280044	3767	1	157955	3	N	28332	27332	0	1031	1	99
							16220	4	31165	9							
09	SHUT IN		133527	-0-	133527	413571	2540	1	106456	3	N	16308	15112	0	1223	1	72
							6592	4	17939	9							
*10	SHUT IN		30124	-0-	30124	443695	659	1	24013	3	N	3315	3104	0	242	1	41
							1805	4	3647	9							
11	SHUT IN		35997	-0-	35997	479692	423	1	26958	3	N	4776	4483	0	250	1	84
							3362	4	5254	9							
12	SHUT IN		53335	-0-	53335	533027	1127	1	41904	3	N	7013	6633	0	425	1	39
							2590	4	7714	9							
01	SHUT IN		40884	-0-	40884	573911	588	1	33690	3	N	4886	4723	0	177	1	25
							1231	4	5375	9							
*02	SHUT IN		69585	-0-	69585	643496	61107	3	1823	4	N	6050	6052	0			23
							6655	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59790	X	58199	-0-	-1591	-0-	446	1	28002	2	Y	6894	6761	0	2	8	225
							22168	4	7583	9							
10	61783	X	54533	-0-	-7250	-0-	2151	1	41132	2	Y	7383	7410	0	1	8	197
							3129	4	8121	9							
11	62100	X	54838	-0-	-7262	-0-	2324	1	39653	2	Y	6005	6078	0	1	8	123
							6255	4	6606	9							
12	64170	X	54260	-0-	-9910	-0-	2641	1	36444	2	Y	5817	5814	0			126
							8776	4	6399	9							
01	64170	X	47428	-0-	-16742	-0-	2727	1	33233	2	Y	5716	5691	0	1	8	150
							5180	4	6288	9							
02	54320	X	41723	-0-	-12597	-0-	2208	1	30934	2	Y	5642	5650	0	1	8	141
							2375	4	6206	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

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

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	116681 X	116681	-0-	-0-	-0-	74332	2	29722	4	N	11479	10286	1	361	8	1109
						12627	9									
10	106780 X	106780	-0-	-0-	-0-	45003	2	50930	4	N	9861	9149	1	188	8	1633
						10847	9									
11	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	87435	4	9708	9	N	8825	9294	1	620	8	544
12	69903 X	69903	-0-	-0-	-0-	6213	2	57433	4	N	5688	6060	1	55	8	117
						6257	9									
01	55986 X	51776	-0-	-4210	-0-	1765	2	45447	4	N	4149	3506	1			760
						4564	9									
02	50568 X	NO RPT	-0-	-50568	-0-					N	NO RPT					760

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 285177 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

09	SHUT IN	28199	-0-	28199	61867	17339	4	10860	9	N	9873	10669	1			391
10	SHUT IN	37469	-0-	37469	99336	23345	4	14124	9	N	12840	12250	1			981
11	SHUT IN	26457	-0-	26457	125793	16474	4	9983	9	N	9075	9813	1			243
12	SHUT IN	14760	-0-	14760	140553	3305	2	5541	4	N	5376	5280	1			339
						5914	9									
01	SHUT IN	27272	-0-	27272	167825	15635	2	363	4	N	10249	10375	1			213
						11274	9									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	167825					N	NO RPT					213

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	215	2	94	9	N	85	167	1			118
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	230	2	30	9	N	27					145
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1315	2	260	9	N	236	173	1			208
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	483	2	120	9	N	109	170	1			147
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	54735	-0-	54735	98084	51339	2	3396	9	Y	3087	3403	1			644
10	DLQ G-10	49081	-0-	49081	147165	45940	2	3141	9	Y	2855	2804	1			695
11	230245 X	83080	-0-	-147165	-0-	72908	2	7405	4	Y	2515	2392	1			818
						2767	9									
12	58088 X	58088	-0-	-0-	-0-	50829	2	3739	4	Y	3200	3120	1			898
						3520	9									
01	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	54282	2	43	4	Y	2980	3059	1	72	8	747
						3278	9									
02	57540 X	NO RPT	-0-	-57540	-0-					Y	NO RPT					747

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	42924	-0-	42924	74306	299	1	32165	2	Y	5921	6000	0			216
						3947	4	6513	9							
10	DLQ G-10	38383	-0-	38383	112689	296	1	29252	2	Y	5606	5621	0			201
						2668	4	6167	9							
11	147277 X	34588	-0-	-112689	-0-	307	1	28295	2	Y	5098	5126	0			173
						378	4	5608	9							
12	34483 X	34483	-0-	-0-	-0-	281	1	28151	2	Y	5428	5425	0			176
						80	4	5971	9							
01	44361 X	32233	-0-	-12128	-0-	270	1	26602	2	Y	4737	4697	0			216
						150	4	5211	9							
*02	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	226	1	36885	2	Y	4468	4479	0			205
						566	4	4915	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	18076	-0-	18076	35569	123	1	10811	2	Y	4302	4391	0			157
						2410	4	4732	9							
10	DLQ G-10	12864	-0-	12864	48433	126	1	7425	2	Y	4608	4600	0			165
						244	4	5069	9							
11	62092 X	13659	-0-	-48433	-0-	110	1	3620	2	Y	4259	4279	0			145
						5244	4	4685	9							
12	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	156	1	10582	2	Y	4841	4829	0			157
						78	4	5325	9							
01	18693 X	16735	-0-	-1958	-0-	166	1	12531	2	Y	3614	3607	0			164
						63	4	3975	9							
*02	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	168	1	21700	2	Y	3640	3637	0			167
						494	4	4004	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
09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	51935	19627	2	1471	4	Y	4727	4741	0			345
						5200	9									
10	DLQ G-10	30654	-0-	30654	82589	24251	2	96	4	Y	5734	5811	0			268
						6307	9									
11	110546 X	27957	-0-	-82589	-0-	20987	2	1343	4	Y	5115	5243	0			140
						5627	9									
12	41132 X	41132	-0-	-0-	-0-	32848	2	306	4	Y	7253	7017	0			376
						7978	9									
01	37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	28370	2	2242	4	Y	6330	6397	0			309
						6963	9									
*02	33833 X	33833	-0-	-0-	-0-	25679	2	2140	4	Y	5467	5377	0			399
						6014	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100590 X	58910	-0-	-41680	-0-	41827	2	2216	4	Y	13515	12855	1	183	8	1159
						14867	9									
10	98642 X	80637	-0-	-18005	-0-	52336	2	8464	4	Y	18034	17856	1	267	8	1070
						19837	9									
11	85380 X	77691	-0-	-7689	-0-	51110	2	7650	4	Y	17210	1635	0	15216	1	1086
						18931	9					343	8			
12	88226 X	79452	-0-	-8774	-0-	49012	2	12128	4	Y	16647	15383	0	1242	1	921
						18312	9					187	8			
01	88226 X	31789	-0-	-56437	-0-	22744	2	1687	4	Y	6689	6928	0	237	8	445
						7358	9									
*02	77976 X	77976	-0-	-0-	-0-	49838	2	10330	4	Y	16189	15498	0	406	8	730
						17808	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

09	34380 X	30678	-0-	-3702	-0-	26344	2	625	4	N	3372	2933	1	266	8	356
						3709	9									
10	39897 X	31580	-0-	-8317	-0-	26121	2	1803	4	N	3324	3500	1	61	8	119
						3656	9									
*11	38610 X	31154	-0-	-7456	-0-	27328	2	106	4	N	3382	3189	1	129	8	183
						3720	9									
*12	35898 X	33052	-0-	-2846	-0-	25705	2	3146	4	N	3819	634	0	2959	1	265
						4201	9					144	8			
01	32674 X	29616	-0-	-3058	-0-	25218	2	1042	4	N	3051	2956	0			360
						3356	9									
02	29064 X	27515	-0-	-1549	-0-	23654	2	751	4	N	2827	2932	0			255
						3110	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

09	DLQ G-10	41285	-0-	41285	90239	32844	2	1120	4	Y	6655	6720	0			486
						7321	9									
10	DLQ G-10	46580	-0-	46580	136819	38822	2	7758	9	Y	7053	7210	0			329
11	182133 X	45314	-0-	-136819	-0-	37577	2	50	4	Y	6988	7126	0			191
						7687	9									
12	49910 X	39319	-0-	-10591	-0-	32375	2	125	4	Y	6199	6069	0			321
						6819	9									
01	47554 X	40814	-0-	-6740	-0-	34044	2	69	4	Y	6092	6116	0			297
						6701	9									
02	42280 X	33984	-0-	-8296	-0-	27976	2	765	4	Y	4766	4715	0			348
						5243	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

09	79950 X	585	-0-	-79365	-0-	557	2	28	9	Y	25	310	0	56	1	-0-
10	82615 X	7705	-0-	-74910	-0-	6270	2	167	4	Y	1153	1141	0			12
						1268	9									
11	68670 X	16627	-0-	-52043	-0-	13625	2	329	4	Y	2430	2424	0			18
						2673	9									
12	63364 X	30562	-0-	-32802	-0-	24705	2	303	4	Y	5049	4990	0			77
						5554	9									
01	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	38127	2	666	4	Y	6373	6351	0			99
						7010	9									
*02	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	33590	2	1241	4	Y	5471	5461	0			109
						6018	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	26537	-0-	26537	63965	19190	2	1425	4	Y	5384	6093	1	50	8	928
						5922	9									
*10	DLQ G-10	23984	-0-	23984	87949	14543	2	3107	4	Y	5758	5837	1	52	8	797
						6334	9									
*11	97306 X	9357	-0-	-87949	-0-	5810	2	643	4	Y	2640	1644	1	95	8	1698
						2904	9									
*12	37417 X	19461	-0-	-17956	-0-	11525	2	2281	4	Y	5141	5412	0	554	1	764
						5655	9					109	8			
01	37417 X	19668	-0-	-17749	-0-	13822	2	1261	4	Y	4168	4087	0	310	8	535
						4585	9									
02	24780 X	12838	-0-	-11942	-0-	8820	2	871	4	Y	2861	2650	0	226	8	520
						3147	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

09	36540 X	1569	-0-	-34971	-0-	1291	2	107	4	N	155					293
						171	9									
10	37758 X	909	-0-	-36849	-0-	909	2			N	-0-					293
11	27870 X	8919	-0-	-18951	-0-	5537	2	1512	4	N	1700	776	1			1217
						1870	9									
12	30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	11524	2	10761	4	N	7700	8252	1			665
						8470	9									
01	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	575	2	15273	4	N	6936	6866	1			735
						7630	9									
*02	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	5346	2	7407	4	N	3219	3918	1			36
						3541	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

*03	176973 X	176973	-0-	-0-	-0-	134689	2	128	4	N	38324	38416	0			290
						42156	9									
04	159302 X	159302	-0-	-0-	-0-	121422	2	1	4	N	34435	34387	0			338
						37879	9									
*05	165664 X	91125	-0-	-74539	-0-	70164	2	18	4	Y	19039	19155	0			222
						20943	9									
*06	160320 X	-0-	-0-	-160320	-0-					Y	-0-	222	0			-0-
*07	165664 X	101257	-0-	-64407	-0-	77182	2	4774	4	Y	17546	17504	0			42
						19301	9									
*08	177275 X	177275	-0-	-0-	-0-	137764	2	3185	4	Y	33024	32885	0			181
						36326	9									
*09	178371 X	178371	-0-	-0-	-0-	139708	2	1612	4	Y	33683	29391	0	4240	1	233
						37051	9									
*10	173147 X	173147	-0-	-0-	-0-	138389	2	1957	4	Y	29819	29652	0	216	1	184
						32801	9									
*11	166399 X	166399	-0-	-0-	-0-	103969	2	32205	4	Y	27477	27614	0			47
						30225	9									
*12	163812 X	163812	-0-	-0-	-0-	122669	2	11803	4	Y	26673	26658	0			62
						29340	9									
*01	153747 X	153747	-0-	-0-	-0-	119927	2	6449	4	Y	24883	24874	0			71
						27371	9									
*02	127011 X	127011	-0-	-0-	-0-	93156	2	11493	4	Y	20329	20329	0			71
						22362	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	47076	-0-	47076	75773	41	1	33613	2	Y	9269	8264	0	338	1	767
						3226	4	10196	9							
10	DLQ G-10	53006	-0-	53006	128779	106	1	41300	2	Y	10408	10998	0	109	1	68
						151	4	11449	9							
11	172139 X	43360	-0-	-128779	-0-	317	1	32743	2	Y	8878	8673	0			273
						534	4	9766	9							
12	51460 X	39705	-0-	-11755	-0-	150	1	29269	2	Y	8760	8925	0			108
						650	4	9636	9							
01	56482 X	35001	-0-	-21481	-0-	173	1	26126	2	Y	7594	7508	0			194
						349	4	8353	9							
02	47880 X	37934	-0-	-9946	-0-	265	1	29855	2	Y	6916	7031	0			79
						206	4	7608	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	50541	-0-	50541	116171	44	1	37367	2	Y	8537	7747	0	317	1	706
						3739	4	9391	9							
10	DLQ G-10	56501	-0-	56501	172672	110	1	42111	2	Y	10869	11391	0	113	1	71
						2324	4	11956	9							
11	230180 X	57508	-0-	-172672	-0-	439	1	45190	2	Y	10122	9881	0			312
						745	4	11134	9							
12	65627 X	53520	-0-	-12107	-0-	204	1	41227	2	Y	9600	9793	0			119
						1529	4	10560	9							
01	65627 X	53134	-0-	-12493	-0-	262	1	42670	2	Y	8789	8683	0			225
						534	4	9668	9							
02	52976 X	45176	-0-	-7800	-0-	305	1	36186	2	Y	7665	7802	0			88
						253	4	8432	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61800 X	54199	-0-	-7601	-0-	134	1	41179	2	Y	10897	10243	0	526	1	237
						899	4	11987	9							
10	51190 X	51190	-0-	-0-	-0-	218	1	39723	2	Y	9961	10113	0			85
						292	4	10957	9							
11	46331 X	46331	-0-	-0-	-0-	275	1	37791	2	Y	6886	6907	0			64
						690	4	7575	9							
12	62620 X	43441	-0-	-19179	-0-	160	1	33709	2	Y	7841	7805	0			100
						947	4	8625	9							
01	56017 X	39415	-0-	-16602	-0-	204	1	27862	2	Y	6106	6056	0			150
						4632	4	6717	9							
02	47740 X	1493	-0-	-46247	-0-	875	2	511	4	Y	97	239	0			8
						107	9									

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
09	DLQ G-10	58672	-0-	58672	96371	116	1	44142	2	Y	12330	11806	0	607	1	268
						851	4	13563	9							
10	DLQ G-10	44255	-0-	44255	140626	166	1	32304	2	Y	9653	9839	0			82
						1167	4	10618	9							
11	192318 X	51692	-0-	-140626	-0-	260	1	38228	2	Y	10578	10561	0			99
						1568	4	11636	9							
12	59954 X	53445	-0-	-6509	-0-	170	1	38875	2	Y	11258	11213	0			144
						2016	4	12384	9							
01	59954 X	31752	-0-	-28202	-0-	140	1	21290	2	Y	6329	6317	0			156
						3360	4	6962	9							
02	54152 X	8029	-0-	-46123	-0-	3276	2	2767	4	Y	1805	1817	0			144
						1986	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	97696	-0-	97696	218848	97	1	90931	2	Y	5866	5301	0	217	1	485
						215	4	6453	9							
10	DLQ G-10	96879	-0-	96879	315727	165	1	81747	2	Y	5622	6011	0	59	1	37
						8783	4	6184	9							
11	323058 X	7331	-0-	-315727	-0-	53	1	6657	2	Y	464	487	0			14
						111	4	510	9							
12	125178 X	90853	-0-	-34325	-0-	326	1	78566	2	Y	5873	5814	0			73
						5501	4	6460	9							
01	121148 X	113084	-0-	-8064	-0-	507	1	102977	2	Y	7610	7488	0			195
						1229	4	8371	9							
*02	97091 X	97091	-0-	-0-	-0-	568	1	88475	2	Y	6263	6386	0			72
						1159	4	6889	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

09	DLQ G-10	30897	-0-	30897	60051	23846	2	716	4	Y	5759	5781	0			100
						6335	9									
10	DLQ G-10	28870	-0-	28870	88921	20685	2	2507	4	Y	5162	5130	0			132
						5678	9									
11	114124 X	25203	-0-	-88921	-0-	17422	2	3039	4	Y	4311	4342	0			101
						4742	9									
12	36425 X	25222	-0-	-11203	-0-	16368	2	4355	4	Y	4090	4115	0			76
						4499	9									
01	31930 X	23307	-0-	-8623	-0-	16924	2	2518	4	Y	3514	3533	0			57
						3865	9									
02	24780 X	20503	-0-	-4277	-0-	15458	2	1714	4	Y	3028	3006	0			79
						3331	9									

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

09	65850 X	35161	-0-	-30689	-0-	27048	2	1578	4	Y	5941	5891	0			220
						6535	9									
10	64542 X	51758	-0-	-12784	-0-	40780	2	1442	4	Y	8669	8555	0			334
						9536	9									
11	55560 X	49086	-0-	-6474	-0-	156	1	38123	2	Y	7718	7970	0			82
						2317	4	8490	9							
12	53134 X	49055	-0-	-4079	-0-	229	1	40463	2	Y	6911	6866	0			127
						761	4	7602	9							
01	51770 X	38893	-0-	-12877	-0-	235	1	31639	2	Y	5744	5761	0			110
						701	4	6318	9							
02	46760 X	41698	-0-	-5062	-0-	70	1	34066	2	Y	6089	6136	0			63
						864	4	6698	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

09	51509 X	51509	-0-	-0-	-0-	42117	2	135	4	Y	8415	8359	0			164
						9257	9									
10	59229 X	59229	-0-	-0-	-0-	47631	2	11598	9	Y	10544	10578	0			130
11	47633 X	47633	-0-	-0-	-0-	40569	2	1151	4	Y	5375	5416	0			89
						5913	9									
*12	43934 X	43934	-0-	-0-	-0-	37138	2	1156	4	Y	5127	5106	0			110
						5640	9									
*01	39485 X	39485	-0-	-0-	-0-	32924	2	1175	4	Y	4896	4868	0			138
						5386	9									
*02	53508 X	-0-	-0-	-53508	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	24861	-0-	24861	59001	20289	2	148	4	Y	4022	3464	0			619
						4424	9									
10	DLQ G-10	16378	-0-	16378	75379	13071	2	104	4	Y	2912	3459	0			72
						3203	9									
11	94495 X	19116	-0-	-75379	-0-	16227	2	312	4	Y	2343	2370	0			45
						2577	9									
12	25670 X	25670	-0-	-0-	-0-	21012	2	91	4	Y	4152	4144	0			53
						4567	9									
01	34131 X	20618	-0-	-13513	-0-	16965	2	96	4	Y	3234	3137	0			150
						3557	9									
02	23212 X	23113	-0-	-99	-0-	18821	2	6	4	Y	3896	3969	0			77
						4286	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

09	DLQ G-10	25445	-0-	25445	58881	21179	2	4266	9	Y	3878	3336	0			597
10	DLQ G-10	23547	-0-	23547	82428	20161	2	13	4	Y	3066	3587	0			76
						3373	9									
11	100828 X	18400	-0-	-82428	-0-	15748	2	328	4	Y	2113	2148	0			41
						2324	9									
12	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	20191	2	4073	9	Y	3703	3696	0			48
01	31930 X	18775	-0-	-13155	-0-	15155	2	3620	9	Y	3291	3187	0			152
02	23744 X	17011	-0-	-6733	-0-	13173	2	3838	9	Y	3489	3572	0			69

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

09	37410 X	25003	-0-	-12407	-0-	21461	2	3542	9	Y	3220	2774	0			495
10	35154 X	26222	-0-	-8932	-0-	22941	2	455	4	Y	2569	3000	0			64
						2826	9									
11	34020 X	12171	-0-	-21849	-0-	10318	2	247	4	Y	1460	1496	0			28
						1606	9									
12	35154 X	18921	-0-	-16233	-0-	15578	2	102	4	Y	2946	2936	0			38
						3241	9									
01	34534 X	12802	-0-	-21732	-0-	10263	2	117	4	Y	2202	2138	0			102
						2422	9									
02	23688 X	18191	-0-	-5497	-0-	15640	2	2	4	Y	2317	2373	0			46
						2549	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

09	60540 X	27506	-0-	-33034	-0-	21999	2	153	4	Y	4867	4188	0			749
						5354	9									
10	59768 X	25089	-0-	-34679	-0-	19929	2	71	4	Y	4626	5261	0			114
						5089	9									
11	44460 X	22580	-0-	-21880	-0-	17997	2	1005	4	Y	3253	3304	0			63
						3578	9									
12	35991 X	14917	-0-	-21074	-0-	11386	2	3531	9	Y	3210	3232	0			41
01	35991 X	13800	-0-	-22191	-0-	10310	2	3490	9	Y	3173	3067	0			147
02	25676 X	13490	-0-	-12186	-0-	8538	2	4952	9	Y	4502	4560	0			89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95070	X	95070	-0-	-0-	-0-	74432	2	968	4	Y	17882	17999	0			311
							19670	9									
10	111259	X	93798	-0-	-17461	-0-	69462	2	6303	4	Y	16394	16286	0			419
							18033	9									
11	102690	X	84376	-0-	-18314	-0-	59791	2	8099	4	Y	14987	15055	0			351
							16486	9									
12	106392	X	82750	-0-	-23642	-0-	57829	2	9315	4	Y	14187	14273	0			265
							15606	9									
01	106392	X	78911	-0-	-27481	-0-	58353	2	6126	4	Y	13120	13172	0			213
							14432	9									
*02	66253	X	66253	-0-	-0-	-0-	50257	2	3998	4	Y	10907	10837	0			283
							11998	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
09	57210	X	41992	-0-	-15218	-0-	109	1	32968	2	Y	7391	6910	0	355	1	161
							785	4	8130	9							
10	34821	X	34821	-0-	-0-	-0-	176	1	27259	2	Y	6376	6483	0			54
							372	4	7014	9							
11	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	215	1	27648	2	Y	5901	5900	0			55
							705	4	6491	9							
12	49290	X	41076	-0-	-8214	-0-	153	1	31583	2	Y	6770	6738	0			87
							1893	4	7447	9							
01	49290	X	23442	-0-	-25848	-0-	123	1	16668	2	Y	3115	3125	0			77
							3224	4	3427	9							
02	39200	X	398	-0-	-38802	-0-	398	4			Y	-0-	77	0			-0-

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
09	101940	X	58823	-0-	-43117	-0-	48034	2	349	4	Y	9491	9442	0			352
							10440	9									
10	101060	X	58724	-0-	-42336	-0-	48023	2	17	4	Y	9713	9691	0			374
							10684	9									
11	94590	X	34679	-0-	-59911	-0-	89	1	27440	2	Y	5878	6190	0			62
							684	4	6466	9							
12	88691	X	75733	-0-	-12958	-0-	252	1	59095	2	Y	13643	13455	0			250
							1379	4	15007	9							
01	85963	X	74510	-0-	-11453	-0-	307	1	59460	2	Y	12194	12212	0			232
							1330	4	13413	9							
*02	81753	X	81753	-0-	-0-	-0-	624	1	66478	2	Y	12251	12357	0			126
							1175	4	13476	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125976	X	125976	-0-	-0-	-0-	110833	2	3024	4	Y	11017	10943	0			408
							12119	9									
10	137074	X	137074	-0-	-0-	-0-	120125	2	3028	4	Y	12655	12576	0			487
							13921	9									
11	158269	X	158269	-0-	-0-	-0-	458	1	140584	2	Y	12663	13015	0			135
							3298	4	13929	9							
12	169323	X	169323	-0-	-0-	-0-	646	1	151446	2	Y	13163	13057	0			241
							2752	4	14479	9							
01	136285	X	136285	-0-	-0-	-0-	623	1	120960	2	Y	10852	10886	0			207
							2765	4	11937	9							
*02	150825	X	150825	-0-	-0-	-0-	188	1	135482	2	Y	11211	11302	0			116
							2823	4	12332	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89220	X	52934	-0-	-36286	-0-	43410	2	292	4	Y	8393	8352	0			311
							9232	9									
10	92194	X	42302	-0-	-49892	-0-	35824	2	505	4	Y	5430	5532	0			209
							5973	9									
11	81240	X	64265	-0-	-16975	-0-	165	1	49274	2	Y	9061	9174	0			96
							4859	4	9967	9							
12	79267	X	71893	-0-	-7374	-0-	269	1	56108	2	Y	8757	8692	0			161
							5883	4	9633	9							
01	77624	X	67068	-0-	-10556	-0-	329	1	52341	2	Y	8391	8392	0			160
							5168	4	9230	9							
*02	57545	X	57545	-0-	-0-	-0-	443	1	44213	2	Y	7850	7929	0			81
							4254	4	8635	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

09	109650	X	58418	-0-	-51232	-0-	47961	2	4	4	Y	9503	9472	0			352
							10453	9									
10	113305	X	63131	-0-	-50174	-0-	54680	2	170	4	Y	7528	7590	0			290
							8281	9									
11	90000	X	81498	-0-	-8502	-0-	222	1	66686	2	Y	11944	12107	0			127
							1452	4	13138	9							
12	92473	X	85219	-0-	-7254	-0-	316	1	68853	2	Y	13191	13076	0			242
							1540	4	14510	9							
01	90985	X	75572	-0-	-15413	-0-	373	1	61929	2	Y	11172	11201	0			213
							981	4	12289	9							
02	75852	X	68749	-0-	-7103	-0-	496	1	55669	2	Y	10172	10280	0			105
							1395	4	11189	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

09	96900	X	57838	-0-	-39062	-0-	46828	2	285	4	Y	9750	9668	0			361
							10725	9									
10	90954	X	84828	-0-	-6126	-0-	66651	2	2638	4	Y	14126	13943	0			544
							15539	9									
11	85989	X	85989	-0-	-0-	-0-	262	1	70112	2	Y	12882	13289	0			137
							1445	4	14170	9							
12	83297	X	79127	-0-	-4170	-0-	350	1	64764	2	Y	11766	11687	0			216
							1070	4	12943	9							
01	84816	X	70104	-0-	-14712	-0-	384	1	56879	2	Y	10382	10400	0			198
							1421	4	11420	9							
02	80024	X	66821	-0-	-13203	-0-	100	1	55068	2	Y	9604	9703	0			99
							1089	4	10564	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

09	70860	X	46084	-0-	-24776	-0-	31362	2	4239	4	Y	9530	8384	1	161	8	1413
							10483	9									
10	67797	X	49722	-0-	-18075	-0-	33311	2	5222	4	Y	10172	10147	1	304	8	1134
							11189	9									
11	58950	X	48939	-0-	-10011	-0-	34933	2	3454	4	Y	9593	9933	1	234	8	560
							10552	9									
12	60915	X	38246	-0-	-22669	-0-	25461	2	3693	4	Y	8265	7146	0	560	1	745
							9092	9					374	8			
01	57691	X	42522	-0-	-15169	-0-	30897	2	1240	4	Y	9441	8691	0	1120	8	375
							10385	9									
*02	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	27618	2	3360	4	Y	8223	7291	0	825	8	482
							9045	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48030	X	43376	-0-	-4654	-0-	43	1	36244	2	Y	6322	5652	0	231	1	523
							135	4	6954	9							
10	58918	X	58918	-0-	-0-	-0-	116	1	48615	2	Y	8709	9085	0	90	1	57
							607	4	9580	9							
11	49850	X	49850	-0-	-0-	-0-	392	1	40421	2	Y	7475	7302	0			230
							814	4	8223	9							
12	46810	X	43713	-0-	-3097	-0-	176	1	34596	2	Y	6888	7033	0			85
							1364	4	7577	9							
01	55924	X	40941	-0-	-14983	-0-	219	1	33318	2	Y	6271	6196	0			160
							506	4	6898	9							
02	53228	X	18840	-0-	-34388	-0-	194	1	15336	2	Y	2847	2974	0			33
							178	4	3132	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37878	X	37878	-0-	-0-	-0-	31050	2	467	4	Y	5783	5897	0			422
							6361	9									
10	39548	X	39548	-0-	-0-	-0-	33142	2	202	4	Y	5640	5799	0			263
							6204	9									
11	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-	24307	2	5380	4	Y	5252	5371	0			144
							5777	9									
12	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	28593	2	153	4	Y	5293	5163	0			274
							5822	9									
01	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	29013	2	101	4	Y	4970	5002	0			242
							5467	9									
02	35728	X	31369	-0-	-4359	-0-	25839	2	686	4	Y	4404	4325	0			321
							4844	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69000	X	1983	-0-	-67017	-0-	1291	2	466	4	N	205					441
							226	9									
10	71300	X	7010	-0-	-64290	-0-	4683	2	1751	4	N	524	584	1			381
							576	9									
11	69000	X	47499	-0-	-21501	-0-	15332	2	28744	4	N	3112	2592	1			901
							3423	9									
12	86147	X	86147	-0-	-0-	-0-	20706	2	59676	4	N	5241	5656	1			486
							5765	9									
01	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-	2283	2	105674	4	N	6599	6306	1			779
							7259	9									
*02	50205	X	50205	-0-	-0-	-0-	18999	2	27926	4	N	2982	3697	1			64
							3280	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41940	X	39601	-0-	-2339	-0-	31682	2	315	4	Y	6913	6942	0			120
							7604	9									
10	43338	X	38208	-0-	-5130	-0-	28855	2	1833	4	Y	6836	6781	0			175
							7520	9									
11	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	28740	2	2315	4	Y	6304	6331	0			148
							6934	9									
12	38560	X	38560	-0-	-0-	-0-	28113	2	3664	4	Y	6166	6199	0			115
							6783	9									
01	41199	X	38162	-0-	-3037	-0-	28854	2	2821	4	Y	5897	5916	0			96
							6487	9									
*02	49493	X	49493	-0-	-0-	-0-	40435	2	3763	4	Y	4814	4785	0			125
							5295	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42540 X	25725	-0-	-16815	-0-	19206	2	935	4	Y	5076	4985	0			204
						5584	9									
10	38688 X	28397	-0-	-10291	-0-	20860	2	333	4	Y	6549	6590	0			163
						7204	9									
11	35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	25076	2	2233	4	Y	7693	7673	0			183
						8462	9									
12	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	25960	2	744	4	Y	6455	6471	0			167
						7101	9									
01	31558 X	28673	-0-	-2885	-0-	22189	2	648	4	Y	5305	5371	0			101
						5836	9									
*02	36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	28582	2	1037	4	Y	6253	6179	0			175
						6878	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

09	47400 X	25225	-0-	-22175	-0-	20458	2	4767	9	Y	4334	3728	0			667
10	48980 X	24640	-0-	-24340	-0-	18295	2	6345	9	Y	5768	6292	0			143
11	40260 X	16183	-0-	-24077	-0-	13623	2	2560	9	Y	2327	2425	0			45
12	35216 X	16899	-0-	-18317	-0-	12546	2	4353	9	Y	3957	3951	0			51
01	33077 X	17463	-0-	-15614	-0-	13185	2	111	4	Y	3788	3664	0			175
						4167	9									
02	23548 X	23305	-0-	-243	-0-	18618	2	201	4	Y	4078	4172	0			81
						4486	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

09	60750 X	29188	-0-	-31562	-0-	23741	2	158	4	Y	4808	4137	0			740
						5289	9									
10	58435 X	36707	-0-	-21728	-0-	31590	2	169	4	Y	4498	5127	0			111
						4948	9									
11	47280 X	28511	-0-	-18769	-0-	24483	2	749	4	Y	2981	3035	0			57
						3279	9									
12	38285 X	36381	-0-	-1904	-0-	30433	2	314	4	Y	5122	5113	0			66
						5634	9									
01	38285 X	28031	-0-	-10254	-0-	22671	2	270	4	Y	4627	4479	0			214
						5090	9									
02	33152 X	27256	-0-	-5896	-0-	22469	2	4	4	Y	4348	4476	0			86
						4783	9									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	456690					Y	NO RPT					434
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	456690					Y	NO RPT					434
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	456690					Y	NO RPT					434
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	456690					Y	NO RPT					434
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	456690					Y	NO RPT					434
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	456690					Y	NO RPT					434

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
09	47850 X	33810	-0-	-14040	-0-	27361	2	363	4	Y	5533	5565	0			96
						6086	9									
10	49445 X	30060	-0-	-19385	-0-	22490	2	2000	4	Y	5064	5030	0			130
						5570	9									
11	44160 X	24684	-0-	-19476	-0-	18709	2	1616	4	Y	3963	4000	0			93
						4359	9									
12	42904 X	25765	-0-	-17139	-0-	18848	2	2543	4	Y	3976	3995	0			74
						4374	9									
01	34937 X	24033	-0-	-10904	-0-	17764	2	2068	4	Y	3819	3831	0			62
						4201	9									
02	31556 X	22118	-0-	-9438	-0-	16933	2	1676	4	Y	3190	3169	0			83
						3509	9									

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	204062	Y	NO RPT	185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	204062	Y	NO RPT	185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	204062	Y	NO RPT	185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	204062	Y	NO RPT	185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	204062	Y	NO RPT	185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	204062	Y	NO RPT	185

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445	Y	NO RPT	213
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445	Y	NO RPT	213
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445	Y	NO RPT	213
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445	Y	NO RPT	213
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445	Y	NO RPT	213
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	263445	Y	NO RPT	213

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803	Y	NO RPT	99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803	Y	NO RPT	99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803	Y	NO RPT	99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803	Y	NO RPT	99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803	Y	NO RPT	99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	406803	Y	NO RPT	99

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039	Y	NO RPT	87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039	Y	NO RPT	87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039	Y	NO RPT	87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039	Y	NO RPT	87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039	Y	NO RPT	87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	563039	Y	NO RPT	87

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59070 X	37951	-0-	-21119	-0-	24820	2	4587	4	Y	7767	6383	0	1416	1	166
						8544	9									
10	57660 X	41815	-0-	-15845	-0-	172	1	33572	2	Y	6318	6382	0			102
						1121	4	6950	9							
11	55800 X	33001	-0-	-22799	-0-	220	1	24956	2	Y	5841	5707	0			236
						1400	4	6425	9							
12	47864 X	34295	-0-	-13569	-0-	220	1	25690	2	Y	6932	6977	0			191
						760	4	7625	9							
01	44857 X	33445	-0-	-11412	-0-	225	1	25771	2	Y	6231	6342	0			80
						595	4	6854	9							
02	37772 X	28022	-0-	-9750	-0-	210	1	21868	2	Y	4950	4919	0			111
						499	4	5445	9							

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

09	60960 X	41832	-0-	-19128	-0-	29623	2	4123	4	Y	7351	6009	0	1333	1	157
						8086	9									
10	62992 X	39644	-0-	-23348	-0-	138	1	26507	2	Y	8825	8840	0			142
						3291	4	9708	9							
11	60960 X	33506	-0-	-27454	-0-	202	1	25540	2	Y	5898	5802	0			238
						1276	4	6488	9							
12	45694 X	33006	-0-	-12688	-0-	216	1	26363	2	Y	5097	5194	0			141
						820	4	5607	9							
01	45694 X	31463	-0-	-14231	-0-	211	1	24908	2	Y	5107	5183	0			65
						726	4	5618	9							
02	39032 X	26248	-0-	-12784	-0-	185	1	20886	2	Y	4209	4179	0			95
						547	4	4630	9							

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279	Y	NO RPT		426
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279	Y	NO RPT		426
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279	Y	NO RPT		426
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279	Y	NO RPT		426
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279	Y	NO RPT		426
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48279	Y	NO RPT		426

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

09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212	Y	NO RPT		455
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212	Y	NO RPT		455
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212	Y	NO RPT		455
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212	Y	NO RPT		455
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212	Y	NO RPT		455
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	146212	Y	NO RPT		455

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

09	31890 X	27399	-0-	-4491	-0-	17613	2	2282	4	Y	6822	6814	0			115
						7504	9									
10	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	8655	2	340	4	Y	6595	6589	0	71	8	50
						7255	9									
11	31890 X	17751	-0-	-14139	-0-	10238	2	2737	4	Y	4342	4282	0	17	8	93
						4776	9									
12	28303 X	7499	-0-	-20804	-0-	103	1	3506	4	Y	3536	3566	0	27	8	36
						3890	9									
01	28303 X	11590	-0-	-16713	-0-	224	1	7212	4	Y	3776	3772	0	5	8	35
						4154	9									
02	25564 X	16210	-0-	-9354	-0-	425	1	9297	2	Y	5089	5079	0	21	8	24
						890	4	5598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44370	X	42082	-0-	-2288	-0-	54	1	35315	2	Y	6103	6160	0			130
							6713	9									
10	45849	X	39974	-0-	-5875	-0-	172	1	31286	2	Y	7722	7629	0			223
							22	4	8494	9							
11	44370	X	35789	-0-	-8581	-0-	170	1	28486	2	Y	5896	5947	0			172
							647	4	6486	9							
12	43617	X	41657	-0-	-1960	-0-	265	1	34452	2	Y	5825	5839	0			158
							532	4	6408	9							
01	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	286	1	40760	2	Y	5366	5454	0			70
							584	4	5903	9							
02	39284	X	32063	-0-	-7221	-0-	237	1	25702	2	Y	5046	5054	0			62
							573	4	5551	9							

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
09	50725	X	50725	-0-	-0-	-0-	40379	2	231	4	Y	9195	9272	0			160
							10115	9									
10	49879	X	17930	-0-	-31949	-0-	14242	2	3688	9	Y	3353	3427	0			86
11	48270	X	19270	-0-	-29000	-0-	15764	2	4	4	Y	3184	3195	0			75
							3502	9									
12	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	27977	2	1104	4	Y	6397	6353	0			119
							7037	9									
01	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	30741	2	1271	4	Y	6830	6838	0			111
							7513	9									
*02	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	28900	2	1231	4	Y	5868	5827	0			152
							6455	9									

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN		183897	-0-	183897	238572	137256	2	46641	9	Y	42401	41838	1			1225
*04	SHUT IN		145947	-0-	145947	384519	107724	2	38223	9	Y	34748	34457	1			1516
05	SHUT IN		150018	-0-	150018	534537	110670	2	39348	9	Y	35771	36014	1			1273
06	668087	X	133550	-0-	-534537	-0-	100415	2	33135	9	Y	30123	30843	1			553
07	141163	X	141163	-0-	-0-	-0-	104548	2	36615	9	Y	33286	32757	1	213	8	869
08	138985	X	138985	-0-	-0-	-0-	102235	2	36750	9	Y	33409	33365	1	275	8	638
09	116760	X	116034	-0-	-726	-0-	86435	2	29599	9	Y	26908	26002	1	629	8	915
10	120652	X	97063	-0-	-23589	-0-	73268	2	23795	9	Y	21632	20956	1	170	8	1421
11	116760	X	88265	-0-	-28495	-0-	67300	2	20965	9	Y	19059	19583	1			897
12	120652	X	78476	-0-	-42176	-0-	58420	2	20056	9	Y	18233	3322	0	14630	1	874
													304	8			
*01	120652	X	75969	-0-	-44683	-0-	56675	2	19294	9	Y	17540	17532	0			882
02	108304	X	39156	-0-	-69148	-0-	29081	2	10075	9	Y	9159	9434	0			607

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74890	X	74890	-0-	-0-	-0-	135	1	57341	2	Y	13910	13870	0	713	1	302
							2113	4	15301	9							
10	98086	X	98086	-0-	-0-	-0-	313	1	75734	2	Y	17741	17892	0			151
							2524	4	19515	9							
11	94488	X	94488	-0-	-0-	-0-	423	1	70070	2	Y	18720	18697	0			174
							3403	4	20592	9							
12	93372	X	86037	-0-	-7335	-0-	217	1	61827	2	Y	18034	17977	0			231
							4156	4	19837	9							
01	93372	X	50463	-0-	-42909	-0-	178	1	35965	2	Y	8753	8769	0			215
							4692	4	9628	9							
02	84336	X	6755	-0-	-77581	-0-	3309	2	2140	4	Y	1187	1308	0			94
							1306	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	188295	-0-	188295	909815	139995	2	6479	4	Y	38019	33943	0	4129	1	287
						41821	9									
10	SHUT IN	138710	-0-	138710	1048525	99191	2	10623	4	Y	26269	26309	0	96	1	151
						28896	9									
11	SHUT IN	148052	-0-	148052	1196577	113421	2	3920	4	Y	27919	27993	0			77
						30711	9									
12	1333319 X	136742	-0-	-1196577	-0-	105851	2	2590	4	Y	25728	25706	0			99
						28301	9									
01	293353 X	121606	-0-	-171747	-0-	91816	2	4497	4	Y	22994	22960	0			133
						25293	9									
02	264964 X	100461	-0-	-164503	-0-	77356	2	1399	4	Y	19733	19776	0			90
						21706	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

09	63120 X	29040	-0-	-34080	-0-	24172	2	4868	9	Y	4425	3810	0			681
10	62093 X	28224	-0-	-33869	-0-	24850	2	3374	9	Y	3067	3672	0			76
11	49470 X	26898	-0-	-22572	-0-	24186	2	2712	9	Y	2465	2494	0			47
12	39897 X	35067	-0-	-4830	-0-	30037	2	5030	9	Y	4573	4561	0			59
01	39122 X	30054	-0-	-9068	-0-	25579	2	4475	9	Y	4068	3939	0			188
*02	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	25299	2	4280	9	Y	3891	4002	0			77

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

09	86730 X	41982	-0-	-44748	-0-	24353	2	2580	4	Y	13681	13615	0			304
						15049	9									
10	77872 X	40725	-0-	-37147	-0-	22196	2	2924	4	Y	14186	14388	0			102
						15605	9									
11	60210 X	35221	-0-	-24989	-0-	18044	2	3223	4	Y	12685	12627	0			160
						13954	9									
12	51739 X	32974	-0-	-18765	-0-	14825	2	4979	4	Y	11973	12000	0			133
						13170	9									
*01	47120 X	32130	-0-	-14990	-0-	8451	2	10660	4	Y	11835	11911	0			57
						13019	9									
*02	28280 X	28262	-0-	-18	-0-	14458	2	2536	4	Y	10244	10239	0			62
						11268	9									

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT					555
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT					555
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT					555
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT					555
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT					555
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035					Y	NO RPT					555

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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

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

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

*04	SHUT IN		26623	-0-	26623	26623	19160	2	512	4	Y	6319	6098	0				221
							6951	9										
*05	SHUT IN		139112	-0-	139112	165735	95976	2	14420	4	Y	26105	25738	0				588
							28716	9										
*06	SHUT IN		114830	-0-	114830	280565	85452	2	6766	4	Y	20556	20610	0				534
							22612	9										
*07	SHUT IN		107170	-0-	107170	387735	83790	2	1706	4	Y	19704	19605	0				633
							21674	9										
*08	496972	X	109237	-0-	-387735	-0-	87610	2	2087	4	Y	17764	18017	0				380
							19540	9										
*09	96671	X	96671	-0-	-0-	-0-	78778	2	635	4	Y	15689	15796	0				273
							17258	9										
*10	77278	X	77278	-0-	-0-	-0-	60422	2	3187	4	Y	12426	12381	0				318
							13669	9										
*11	90666	X	90666	-0-	-0-	-0-	69883	2	6253	4	Y	13209	13217	0				310
							14530	9										
*12	92331	X	92331	-0-	-0-	-0-	72406	2	6760	4	Y	11968	12055	0				223
							13165	9										
01	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	63387	2	4486	4	Y	9968	10029	0				162
							10965	9										
*02	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	58597	2	3534	4	Y	9049	8976	0				235
							9954	9										

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

09	44640	X	44295	-0-	-345	-0-	59	1	33036	2	Y	6679	6695	0				142
							3853	4	7347	9								
10	46128	X	38710	-0-	-7418	-0-	264	1	31458	2	Y	4677	4684	0				135
							1843	4	5145	9								
11	44640	X	27527	-0-	-17113	-0-	252	1	22002	2	Y	3876	3898	0				113
							1009	4	4264	9								
12	46128	X	14044	-0-	-32084	-0-	171	1	9038	2	Y	3445	3465	0				93
							1045	4	3790	9								
01	46128	X	10696	-0-	-35432	-0-	150	1	5028	2	Y	4024	4064	0				53
							1092	4	4426	9								
02	41356	X	NO RPT	-0-	-41356	-0-					Y	NO RPT						53

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

*09	116985	X	116985	-0-	-0-	-0-	80387	2	11019	4	N	23254	21240	0	1961	1		195
							25579	9										
*10	103300	X	103300	-0-	-0-	-0-	66803	2	14852	4	N	19677	19768	0				104
							21645	9										
*11	99901	X	99901	-0-	-0-	-0-	77387	2	3013	4	N	17728	17761	0				71
							19501	9										
*12	94842	X	94842	-0-	-0-	-0-	77182	2	534	4	N	15569	15552	0				88
							17126	9										
*01	110856	X	76678	-0-	-34178	-0-	61389	2	199	4	N	13718	13675	0				131
							15090	9										
*02	100128	X	74215	-0-	-25913	-0-	63616	2	549	4	N	9136	9214	0				53
							10050	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	SHUT IN	115955	-0-	115955	601462	83007 25862	2 9	7086	4	N	23511	21476	0	1982	1	197
10	SHUT IN	87597	-0-	87597	689059	53964 19545	2 9	14088	4	N	17768	17871	0			94
11	SHUT IN	96822	-0-	96822	785881	75278 19988	2 9	1556	4	N	18171	18192	0			73
12	862716 X	76835	-0-	-785881	-0-	60728 16063	2 9	44	4	N	14603	14593	0			83
*01	175305 X	28576	-0-	-146729	-0-	16584 5508	2 9	6484	4	N	5007	5042	0			48
*02	158340 X	71387	-0-	-86953	-0-	44856 16621	2 9	9910	4	N	15110	15070	0			88

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

09	52800 X	46604	-0-	-6196	-0-	36955 9205	2 9	444	4	Y	8368	8427	0			146
10	54560 X	42928	-0-	-11632	-0-	32652 8457	2 9	1819	4	Y	7688	7637	0			197
11	52800 X	30958	-0-	-21842	-0-	22844 6267	2 9	1847	4	Y	5697	5760	0			134
12	54560 X	38387	-0-	-16173	-0-	27854 6996	2 9	3537	4	Y	6360	6375	0			119
01	35455 X	35455	-0-	-0-	-0-	26192 6475	2 9	2788	4	Y	5886	5909	0			96
*02	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	23065 5338	2 9	1934	4	Y	4853	4823	0			126

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

09	SHUT IN	86467	-0-	86467	328446	70606 15694	2 9	167	4	Y	14267	12500	0	1803	1	99
10	SHUT IN	77710	-0-	77710	406156	63164 13966	2 9	580	4	Y	12696	12625	0	92	1	78
11	SHUT IN	71330	-0-	71330	477486	29796 10976	2 9	30558	4	Y	9978	10039	0			17
12	SHUT IN	77448	-0-	77448	554934	57551 11890	2 9	8007	4	Y	10809	10801	0			25
01	627644 X	72710	-0-	-554934	-0-	56397 10876	2 9	5437	4	Y	9887	9884	0			28
02	69356 X	NO RPT	-0-	-69356	-0-					Y	NO RPT					28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	111921	-0-	111921	405716	88321	2	805	4	N	20723	18154	0	2619	1	143
						22795	9									
10	SHUT IN	66086	-0-	66086	471802	21201	2	30143	4	N	13402	13365	0	97	1	83
						14742	9									
11	SHUT IN	80089	-0-	80089	551891	55432	2	6408	4	N	16590	16645	0			28
						18249	9									
12	626318 X	74427	-0-	-551891	-0-	43100	2	14680	4	N	15134	15127	0			35
						16647	9									
01	140213 X	68965	-0-	-71248	-0-	44339	2	9857	4	N	13426	13423	0			38
						14769	9									
02	126644 X	57029	-0-	-69615	-0-	42754	2	2362	4	N	10830	10820	0			38
						11913	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

09	SHUT IN	76230	-0-	76230	412327	58903	2	1587	4	N	14309	13065	0	1206	1	120
						15740	9									
10	SHUT IN	89676	-0-	89676	502003	49956	2	23829	4	N	14446	14490	0			76
						15891	9									
11	SHUT IN	77040	-0-	77040	579043	61060	2	1170	4	N	13464	13486	0			54
						14810	9									
12	647263 X	68220	-0-	-579043	-0-	55369	2	101	4	N	11591	11579	0			66
						12750	9									
*01	78554 X	57689	-0-	-20865	-0-	45763	2	11926	9	N	10842	10804	0			104
*02	70952 X	51216	-0-	-19736	-0-	40679	2	322	4	N	9286	9336	0			54
						10215	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

*09	136170 X	94830	-0-	-41340	-0-	77123	2	307	4	N	15818	13866	0	2000	1	109
						17400	9									
*10	140709 X	89381	-0-	-51328	-0-	69957	2	61	4	N	17603	17476	0	127	1	109
						19363	9									
*11	136170 X	86996	-0-	-49174	-0-	39867	2	28835	4	N	16631	16712	0			28
						18294	9									
*12	140709 X	78473	-0-	-62236	-0-	41048	2	21351	4	N	14613	14607	0			34
						16074	9									
*01	140709 X	66874	-0-	-73835	-0-	32943	2	20234	4	N	12452	12451	0			35
						13697	9									
*02	127092 X	57021	-0-	-70071	-0-	43654	2	2077	4	N	10264	10256	0			36
						11290	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

09	287042 X	287042	-0-	-0-	-0-	264743	2	22299	9	N	20272	20315	1			508
10	260400 X	217676	-0-	-42724	-0-	199528	2	1424	4	N	15204	15204	1			508
						16724	9									
11	252000 X	52450	-0-	-199550	-0-	48405	2	4045	9	N	3677	833	0	3040	1	312
12	260400 X	111387	-0-	-149013	-0-	62299	2	39516	4	Y	8702	8542	0	175	1	297
						9572	9									
*01	260400 X	134364	-0-	-126036	-0-	122037	2	2327	4	Y	9091	9244	0			144
						10000	9									
02	235200 X	131031	-0-	-104169	-0-	120407	2	462	4	Y	9238	9212	0			170
						10162	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
09	87330 X	83731	-0-	-3599	-0-	65261	2	14	4	N	16778	16100	1	320	8	867
						18456	9									
10	90241 X	77513	-0-	-12728	-0-	57992	2	2306	4	N	15650	15283	1	292	8	942
						17215	9									
11	87330 X	37840	-0-	-49490	-0-	27577	2	1587	4	N	7887	7822	1	226	8	781
						8676	9									
12	90241 X	51638	-0-	-38603	-0-	33606	2	5821	4	N	11101	6838	0	4000	1	693
						12211	9					351	8			
01	90241 X	51703	-0-	-38538	-0-	37630	2	1936	4	N	11034	10322	0	691	8	714
						12137	9									
02	78148 X	44544	-0-	-33604	-0-	31830	2	2412	4	N	9365	9041	0	468	8	570
						10302	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

09	182280 X	105961	-0-	-76319	-0-	88955	2	56	4	N	15409	16404	1			360
						16950	9									
10	188356 X	30415	-0-	-157941	-0-	23925	2	1089	4	N	4910	4675	1			595
						5401	9									
11	182280 X	82347	-0-	-99933	-0-	45121	2	25185	4	N	10946	828	0	10249	1	464
						12041	9									
12	188356 X	78362	-0-	-109994	-0-	46783	2	21187	4	N	9447	9804	0			107
						10392	9									
*01	117211 X	-0-	-0-	-117211	-0-					N	182	39	0			250
02	98896 X	1166	-0-	-97730	-0-	202	2	304	4	Y	600	693	0			11
						660	9									

LIZZY 26 WELL #: 1H RRCID -> 284600 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779

09	0 %	21781	-0-	21781	151483	11576	2	10205	9	N	9277	9406	1			493
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT					493
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT					493
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT					493
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT					493
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT					493

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

09	SHUT IN	103281	-0-	103281	443700	78815	2	1450	4	N	20924	19986	1	459	8	1330
						23016	9									
10	513465 X	69765	-0-	-443700	-0-	48572	2	6233	4	N	13600	14418	1	318	8	194
						14960	9									
11	73380 X	39301	-0-	-34079	-0-	25397	2	5127	4	N	7979	6943	1	240	8	990
						8777	9									
12	75826 X	57895	-0-	-17931	-0-	35478	2	9790	4	N	11479	10059	0	1798	1	391
						12627	9					221	8			
01	75826 X	63865	-0-	-11961	-0-	44546	2	5266	4	N	12775	11891	0	808	8	467
						14053	9									
02	68488 X	68387	-0-	-101	-0-	50341	2	3915	4	N	12846	12321	0	581	8	411
						14131	9									

GINGER 29 WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT					525

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 284907 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 H	705	-0-	705	705	648	4	57	9	N	52					52
*09	0 %	107801	-0-	107801	108506	40777	2	28835	4	N	34717	33234	1			1535
						38189	9									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108506					N	NO RPT					1535
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108506					N	NO RPT					1535
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108506					N	NO RPT					1535
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108506					N	NO RPT					1535
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108506					N	NO RPT					1535

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018

LINDSAY 10-3B WELL #: 2SL RRCID -> 284994 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

09	SHUT IN	66863	-0-	66863	203617	34627	2	3930	4	Y	25733	25843	0			434
						28306	9									
10	SHUT IN	51779	-0-	51779	255396	29842	2	1574	4	Y	18512	18704	0	102	8	140
						20363	9									
11	SHUT IN	35493	-0-	35493	290889	17625	2	1600	4	Y	14789	14608	0	2	8	319
						16268	9									
*12	341103 X	50214	-0-	-290889	-0-	222	1	22851	2	Y	19711	19808	0	20	8	202
						5459	4	21682	9							
*01	142228 X	35206	-0-	-107022	-0-	250	1	13770	2	Y	13197	13260	0	16	8	123
						6669	4	14517	9							
*02	128464 X	21176	-0-	-107288	-0-	208	1	11063	2	Y	8046	8090	0	41	8	38
						1054	4	8851	9							

REN STATE 13 WELL #: 1H RRCID -> 285026 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12949 - 17425

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50881 10/21/2018

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

09	182085 X	73715	-0-	-108370	-0-	56963	2	3660	4	Y	11902	12235	0			231
						13092	9									
10	110794 X	75460	-0-	-35334	-0-	44815	2	18377	4	Y	11153	11246	0			138
						12268	9									
11	107220 X	66441	-0-	-40779	-0-	52569	2	1505	4	Y	11243	11196	0			185
						12367	9									
12	110794 X	57561	-0-	-53233	-0-	47066	2	833	4	Y	8784	8780	0			189
						9662	9									
01	108376 X	51720	-0-	-56656	-0-	42371	2	806	4	Y	7766	7736	0			219
						8543	9									
02	68796 X	38023	-0-	-30773	-0-	31004	2	545	4	Y	5885	5818	0			286
						6474	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 285130 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50767 10/25/2018												

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

09	196350 X	87433	-0-	-108917	-0-	69927	2	1	4	Y	15914	16142	0			309
						17505	9									
10	DELQ PR	98106	-0-	98106	98106	78269	2	477	4	Y	17600	17691	0			218
						19360	9									
11	184678 X	86572	-0-	-98106	-0-	67512	2	1931	4	Y	15572	15533	0			257
						17129	9									
12	124310 X	62113	-0-	-62197	-0-	49137	2	1130	4	Y	10769	10795	0			231
						11846	9									
01	65037 X	65037	-0-	-0-	-0-	51128	2	1080	4	Y	11663	11566	0			328
						12829	9									
02	88620 X	50676	-0-	-37944	-0-	40092	2	837	4	Y	8861	8759	0			430
						9747	9									

CHECKERS 14 WELL #: 2H RRCID -> 285259 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12516 - 16828

09	0 H	20504	-0-	20504	20504	11377	2	6	4	Y	8292	7852	0			440
						9121	9									
10	0 %	35319	-0-	35319	55823	20313	2	2	4	Y	13640	13974	0			106
						15004	9									
11	0 %	20988	-0-	20988	76811	10693	2	796	4	Y	8635	8699	0			42
						9499	9									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	76811					Y	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	76811					Y	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	76811					Y	NO RPT					42
		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

09	SHUT IN	43391	-0-	43391	43391	33191	2	1834	4	Y	7605	5852	0	1470	1	283
						8366	9									
10	SHUT IN	291768	-0-	291768	335159	226045	2	14545	4	Y	46525	46620	0			188
						51178	9									
11	SHUT IN	266778	-0-	266778	601937	211746	2	11855	4	Y	39252	39324	0			116
						43177	9									
12	SHUT IN	217109	-0-	217109	819046	180467	2	4115	4	Y	29570	29500	0			186
						32527	9									
01	SHUT IN	87603	-0-	87603	906649	73854	2	1464	4	Y	11168	11193	0			161
						12285	9									
02	0 W	95846	-0-	95846	1002495	79535	2	1989	4	Y	13020	13039	0			142
						14322	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

09	SHUT IN	59011	-0-	59011	59011	45501	2	13510	9	Y	12282	10302	0	1859	1	121
10	SHUT IN	122052	-0-	122052	181063	97847	2	68	4	Y	21943	21837	0			227
						24137	9									
11	SHUT IN	87967	-0-	87967	269030	70005	2	166	4	Y	16178	16287	0			118
						17796	9									
12	SHUT IN	73593	-0-	73593	342623	59907	2	124	4	Y	12329	12260	0			187
						13562	9									
01	SHUT IN	63171	-0-	63171	405794	51626	2	278	4	Y	10243	10270	0			160
						11267	9									
02	0 W	43814	-0-	43814	449608	35778	2	660	4	Y	6705	6732	0			133
						7376	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	7868	-0-	7868	7868	5795	2	202	4	Y	1701	1309	0	329	1	63
						1871	9									
10	SHUT IN	251132	-0-	251132	259000	192619	2	9508	4	Y	44550	44433	0			180
						49005	9									
11	SHUT IN	248485	-0-	248485	507485	193326	2	11871	4	Y	39353	39417	0			116
						43288	9									
12	SHUT IN	231495	-0-	231495	738980	186794	2	5501	4	Y	35636	35527	0			225
						39200	9									
01	SHUT IN	121681	-0-	121681	860661	99875	2	2044	4	Y	17965	17930	0			260
						19762	9									
02	SHUT IN	100978	-0-	100978	961639	82183	2	2494	4	Y	14819	14918	0			161
						16301	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 01/08/2019 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
09	SHUT IN	43341	-0-	43341	43341	32126	2	2072	4	Y	8312	6850	0	1296	1	166
						9143	9									
10	SHUT IN	221039	-0-	221039	264380	178038	2	2465	4	Y	36851	36899	0			118
						40536	9									
11	SHUT IN	166874	-0-	166874	431254	132615	2	4748	4	Y	26828	26828	0			118
						29511	9									
12	SHUT IN	139357	-0-	139357	570611	112261	2	3097	4	Y	21817	21739	0			196
						23999	9									
01	SHUT IN	60000	-0-	60000	630611	49215	2	1103	4	Y	8802	8865	0			133
						9682	9									
02	SHUT IN	77226	-0-	77226	707837	64445	2	279	4	Y	11365	11355	0			143
						12502	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	75892	-0-	75892	75892	57352	2	1990	4	Y	15045	11577	0	2907	1	561
						16550	9									
10	SHUT IN	330074	-0-	330074	405966	258030	2	12016	4	Y	54571	54911	0			221
						60028	9									
11	SHUT IN	224983	-0-	224983	630949	178775	2	9281	4	Y	33570	33692	0			99
						36927	9									
12	SHUT IN	182238	-0-	182238	813187	147080	2	4677	4	Y	27710	27634	0			175
						30481	9									
01	SHUT IN	78913	-0-	78913	892100	65840	2	1329	4	Y	10676	10697	0			154
						11744	9									
02	0 W	97157	-0-	97157	989257	78427	2	2832	4	Y	14453	14450	0			157
						15898	9									

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	318300 X	10454	-0-	-307846	-0-	7698	2	563	4	Y	1994	1535	0	385	1	74
						2193	9									
*10	328910 X	270542	-0-	-58368	-0-	206086	2	13941	4	Y	45923	45811	0			186
						50515	9									
*11	318300 X	258765	-0-	-59535	-0-	199469	2	16823	4	Y	38612	38684	0			114
						42473	9									
*12	328910 X	240678	-0-	-88232	-0-	195132	2	8764	4	Y	33438	33341	0			211
						36782	9									
*01	328910 X	136936	-0-	-191974	-0-	113377	2	3308	4	Y	18410	18355	0			266
						20251	9									
*02	297080 X	103670	-0-	-193410	-0-	86293	2	2000	4	Y	13979	14093	0			152
						15377	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	77037	-0-	77037	77037	57987	2	2500	4	Y	15045	12399	0	2346	1	300
						16550	9									
10	SHUT IN	325331	-0-	325331	402368	256877	2	4393	4	Y	58237	58351	0			186
						64061	9									
11	SHUT IN	218730	-0-	218730	621098	176985	2	5587	4	Y	32871	32913	0			144
						36158	9									
12	SHUT IN	183727	-0-	183727	804825	151579	2	4703	4	Y	24950	24870	0			224
						27445	9									
01	SHUT IN	73855	-0-	73855	878680	61565	2	1905	4	Y	9441	9522	0			143
						10385	9									
02	SHUT IN	90730	-0-	90730	969410	76833	2	486	4	Y	12192	12181	0			154
						13411	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

11	SHUT IN	157093	-0-	157093	157093	128200	2	6092	4	Y	20728	774	0	19404	1	550
						22801	9									
12	SHUT IN	429314	-0-	429314	586407	345953	2	32927	4	Y	45849	30490	0	15320	1	589
						50434	9									
*01	SHUT IN	270006	-0-	270006	856413	201125	2	40446	4	Y	25850	26141	0			298
						28435	9									
02	SHUT IN	219012	-0-	219012	1075425	193885	2	4481	4	Y	18769	18974	0			93
						20646	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

11	SHUT IN	56966	-0-	56966	56966	43390	2	4835	4	Y	7946	297	0	7438	1	211
						8741	9									
12	SHUT IN	236650	-0-	236650	293616	158223	2	47222	4	Y	28368	18779	0	9436	1	364
						31205	9									
*01	SHUT IN	152519	-0-	152519	446135	86160	2	49672	4	Y	15170	15359	0			175
						16687	9									
02	SHUT IN	123937	-0-	123937	570072	109044	2	2387	4	Y	11369	11488	0			56
						12506	9									

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	205304	-0-	205304	205304	150964	2	9009	4	N	41210	40532	0			678
						45331	9									
*12	SHUT IN	183101	-0-	183101	388405	139994	2	4728	4	N	34890	35232	0			336
						38379	9									
*01	SHUT IN	98220	-0-	98220	486625	69587	2	9406	4	N	17479	17590	0			225
						19227	9									
*02	SHUT IN	104364	-0-	104364	590989	81139	2	2676	4	N	18681	18819	0			87
						20549	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	187268	-0-	187268	187268	138861	2	8463	4	N	36313	35716	0			597
						39944	9									
*12	SHUT IN	239284	-0-	239284	426552	184280	2	4357	4	N	46043	46197	0			443
						50647	9									
*01	SHUT IN	122302	-0-	122302	548854	97487	2	2730	4	N	20077	20262	0			258
						22085	9									
*02	SHUT IN	95137	-0-	95137	643991	73364	2	2365	4	N	17644	17820	0			82
						19408	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 12/15/2018 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	87923	-0-	87923	87923	65493	2	2971	4	Y	17690	17100	0			590
						19459	9									
*12	SHUT IN	57003	-0-	57003	144926	39957	2	3028	4	Y	12744	13153	0			181
						14018	9									
*01	SHUT IN	81744	-0-	81744	226670	60704	2	2518	4	Y	16838	16786	0			233
						18522	9									
02	SHUT IN	56581	-0-	56581	283251	40813	2	3821	4	Y	10861	10861	0			-0-
						11947	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

*11	SHUT IN	56007	-0-	56007	56007	41005	2	2474	4	N	11389	11202	0			187
						12528	9									
*12	SHUT IN	142371	-0-	142371	198378	108474	2	4934	4	N	26330	26264	0			253
						28963	9									
*01	SHUT IN	84653	-0-	84653	283031	62388	2	2652	4	N	17830	17854	0			229
						19613	9									
*02	SHUT IN	49454	-0-	49454	332485	33729	2	3230	4	N	11359	11535	0			53
						12495	9									

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

*11	SHUT IN	112474	-0-	112474	112474	80692	2	5733	4	N	23681	23292	0			389
						26049	9									
*12	SHUT IN	236029	-0-	236029	348503	173891	2	7418	4	N	49745	49655	0			479
						54720	9									
*01	SHUT IN	109979	-0-	109979	458482	83206	2	2683	4	N	21900	22097	0			282
						24090	9									
*02	SHUT IN	100169	-0-	100169	558651	74638	2	3979	4	N	19593	19784	0			91
						21552	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

11	SHUT IN	201522	-0-	201522	201522	167781	2	6439	4	Y	24820	927	0	23234	1	659
						27302	9									
12	SHUT IN	313392	-0-	313392	514914	255150	2	22037	4	Y	32914	22064	0	11086	1	423
						36205	9									
*01	SHUT IN	172672	-0-	172672	687586	110879	2	44211	4	Y	15984	16223	0			184
						17582	9									
02	SHUT IN	129701	-0-	129701	817287	114267	2	2661	4	Y	11612	11739	0			57
						12773	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	38136 X	38136	-0-	-0-	-0-	14353	2	15613	4	N	7427	6635	0	991	1	446
						8170	9									
*12	DELQ PR	40506	-0-	40506	40506	18255	2	14768	4	N	6803	5895	0	394	1	960
						7483	9									
*01	DELQ PR	25954	-0-	25954	66460	14871	2	4582	4	N	5910	5164	0	1098	1	602
						6501	9					6	8			
*02	96681 X	30221	-0-	-66460	-0-	14411	2	8822	4	N	6353	5746	0	559	1	646
						6988	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	42185	-0-	42185	42185	25995	2	7411	4	Y	7981	7715	0			266
						8779	9									
*12	SHUT IN	115235	-0-	115235	157420	87904	2	3361	4	Y	21791	21747	0			310
						23970	9									
*01	SHUT IN	62451	-0-	62451	219871	47723	2	1366	4	Y	12147	12289	0			168
						13362	9									
02	SHUT IN	58581	-0-	58581	278452	45369	2	1396	4	Y	10742	10742	0			-0-
						11816	9									

CBR 41-44D WELL #: 4H RRCID -> 285633 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 876 PERF. N/A

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

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
03	0		1153	-0-	1153	65948	436	1	82	4	N	577	386	1			639
							635	9									
04	0		1504	-0-	1504	67452	380	1	40	4	N	985	752	1			872
							1084	9									
05	14B2	EXT	1425	-0-	1425	68877	422	1	36	4	N	879	1160	1			591
							967	9									
06	14B2	EXT	2696	-0-	2696	71573	296	1	1547	2	N	742	351	1			982
							37	4	816	9							
07	14B2	EXT	3336	-0-	3336	74909	436	1	1670	2	N	656	936	1			702
							508	4	722	9							
08	14B2	EXT	3013	-0-	3013	77922	408	1	1690	2	N	706	745	1			663
							138	4	777	9							
09	14B2	EXT	1562	-0-	1562	79484	155	1	967	2	N	332	569	1	8	8	418
							75	4	365	9							
10	14B2	EXT	1321	-0-	1321	80805	745	2	20	4	N	505	757	1	3	8	163
							556	9									
11	14B2	EXT	3199	-0-	3199	84004	549	2	1751	4	N	817	588	1			392
							899	9									
12	14B2	EXT	56	-0-	56	84060	22	2	24	4	N	9	201	1			200
							10	9									
01	14B2	EXT	2864	-0-	2864	86924	1787	2	446	4	N	574	401	1	3	8	370
							631	9									
02	14B2	EXT	4199	-0-	4199	91123	294	2	3120	4	N	714	403	1	3	8	678
							785	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

03	0		-0-	-0-	-0-	24128					N	717	590	1			562
04	0		-0-	-0-	-0-	24128					N	700	763	1			499
05	0		2915	-0-	2915	27043	1653	2	1262	9	N	1147	563	1			1083
06	0		2018	-0-	2018	29061	826	2	1192	9	N	1084	1677	1			490
*07	30769	X	1708	-0-	-29061	-0-	986	2	722	9	N	656	379	1			767
*08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	1319	2	1478	9	N	1344	1319	1			792
*09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1323	2	1209	9	N	1099	1137	1	15	8	739
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	1208	2	81	4	N	1193	1545	1	5	8	382
							1312	9									
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1588	2	248	4	N	951	779	1			554
							1046	9									
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3247	2	104	4	N	963	1180	1			337
							1059	9									
*01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3638	2	99	4	N	902	798	1	7	8	434
							992	9									
*02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	923	2	90	4	N	265	197	1	2	8	500
							292	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	380	1	4866	2	N	1647	1892	1	198	8	669
							156	4	1812	9							
*04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	324	1	3373	2	N	1318	1097	1	184	8	706
							75	4	1450	9							
*05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	436	1	4145	2	N	1326	1079	1	239	8	714
							372	4	1459	9							
*06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	352	1	4259	2	N	1493	1454	1	105	8	648
							977	4	1642	9							
*07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	2181	2	695	4	N	1033	760	1	51	8	870
							1136	9									
*08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	3860	2	350	4	N	1244	1496	1	86	8	532
							1368	9									
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	2923	2	286	4	N	769	174	1	98	8	1029
							846	9									
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	2669	2	2063	9	N	1875	2007	1	400	8	497
11	8610	X	6026	-0-	-2584	-0-	4032	2	446	4	N	1407	579	1	329	8	996
							1548	9									
12	8897	X	5754	-0-	-3143	-0-	4205	2	138	4	N	1283	1159	1	325	8	795
							1411	9									
01	8897	X	4865	-0-	-4032	-0-	3083	2	275	4	N	1370	1320	1	315	8	530
							1507	9									
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	3897	2	520	4	N	1451	1095	1	202	8	684
							1596	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

03	0		7453	-0-	7453	151266	436	1	4935	2	N	1873	2127	1			363
							22	4	2060	9							
04	0		6663	-0-	6663	157929	422	1	3837	2	N	1689	1274	1			778
							546	4	1858	9							
*05	14B2 EXT		4406	-0-	4406	162335	408	1	2374	2	N	1038	1454	1			362
							482	4	1142	9							
*06	14B2 EXT		5528	-0-	5528	167863	310	1	3926	2	N	1036	721	1			677
							152	4	1140	9							
*07	14B2 EXT		4164	-0-	4164	172027	436	1	2353	2	N	1250	930	1			997
							1375	9									
*08	14B2 EXT		5829	-0-	5829	177856	296	1	4180	2	N	1230	2020	1			207
							1353	9									
*09	14B2 EXT		2609	-0-	2609	180465	239	1	1869	2	N	455	6	8			656
							501	9									
*10	14B2 EXT		3453	-0-	3453	183918	436	1	2312	2	N	641	776	1	1	8	520
							705	9									
*11	14B2 EXT		4140	-0-	4140	188058	422	1	1717	2	N	1493	1357	1			656
							359	4	1642	9							
*12	196528	X	8470	-0-	-188058	-0-	436	1	5819	2	N	1785	1710	1			731
							251	4	1964	9							
*01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	436	1	5311	2	N	1549	1589	1	12	8	679
							172	4	1704	9							
*02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	394	1	4314	2	N	1354	1578	1	8	8	447
							314	4	1489	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
03	0		16716	-0-	16716	335406	436	1	12440	2	N	3480	2864	1			1525
							12	4	3828	9							
04	0		17522	-0-	17522	352928	422	1	12083	2	N	3505	4006	1			1024
							1161	4	3856	9							
*05	372553	X	19625	-0-	-352928	-0-	436	1	14285	2	N	4129	3654	1			1499
							362	4	4542	9							
*06	16290	X	12104	-0-	-4186	-0-	310	1	8138	2	N	2588	2764	1			1323
							809	4	2847	9							
*07	16833	X	8779	-0-	-8054	-0-	436	1	3614	2	N	1679	1860	1			1142
							2882	4	1847	9							
*08	16833	X	7057	-0-	-9776	-0-	296	1	3588	2	N	2227	2859	1			510
							723	4	2450	9							
*09	16290	X	5107	-0-	-11183	-0-	239	1	2430	2	N	1136	726	1	15	8	905
							1188	4	1250	9							
*10	16833	X	2469	-0-	-14364	-0-	436	1	1527	2	N	460	564	1	2	8	799
							506	9									
*11	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	408	1	13184	2	N	4065	4021	1			843
							1433	4	4472	9							
*12	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	436	1	14479	2	N	4167	4088	1			922
							467	4	4584	9							
*01	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	436	1	13671	2	N	3855	3745	1	29	8	1003
							518	4	4241	9							
*02	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	394	1	11612	2	N	3233	3580	1	21	8	635
							432	4	3556	9							

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

*03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	6495	2	72	4	N	1195	1477	1			599
							1315	9									
04	6870	X	5645	-0-	-1225	-0-	4504	2	1	4	N	1036	1092	1			543
							1140	9									
05	7099	X	3583	-0-	-3516	-0-	2284	2	98	4	N	1092	1107	1			528
							1201	9									
06	6870	X	2206	-0-	-4664	-0-	1152	4	1054	9	N	958	743	1	7	8	736
07	7099	X	1054	-0-	-6045	-0-	33	4	1021	9	N	928	1306	1			358
08	7099	X	2058	-0-	-5041	-0-	228	2	1262	4	N	516	347	1			527
							568	9									
09	6870	X	2448	-0-	-4422	-0-	408	2	1105	4	N	850	577	1	14	8	786
							935	9									
10	7099	X	3468	-0-	-3631	-0-	1327	2	932	4	N	1099	925	1	43	8	917
							1209	9									
11	6870	X	3890	-0-	-2980	-0-	2661	2	294	4	N	850	761	1	29	8	977
							935	9									
12	7099	X	4696	-0-	-2403	-0-	3634	2	114	4	N	862	970	1	21	8	848
							948	9									
01	7099	X	4779	-0-	-2320	-0-	3687	2	101	4	N	901	1489	1	42	8	218
							991	9									
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					N	NO RPT					218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	394	1	5657	2	N	2046	2043	1			673
							2251	9									
*04	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	422	1	8217	2	N	2049	2099	1			623
							3	4	2254	9							
*05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	436	1	8922	2	N	2109	1872	1			860
							2320	9									
*06	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	422	1	8093	2	N	1729	1855	1	7	8	727
							33	4	1902	9							
*07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	436	1	6988	2	N	2455	2621	1			561
							541	4	2701	9							
*08	34274	X	34274	-0-	-0-	-0-	436	1	31477	4	N	2146	1482	1			1225
							2361	9									
*09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	324	1	4899	2	N	1616	1996	1	13	8	832
							2630	4	1778	9							
*10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	436	1	6569	2	N	2141	2218	1	43	8	712
							769	4	2355	9							
*11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	422	1	7128	2	N	1932	1730	1	25	8	889
							306	4	2125	9							
*12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	436	1	8524	2	N	2065	2475	1	19	8	460
							108	4	2272	9							
*01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	436	1	7881	2	N	1944	2092	1	35	8	277
							49	4	2138	9							
*02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	394	1	7429	2	N	1745	1504	1			518
							9	4	1920	9							

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

03	7223	X	2406	-0-	-4817	-0-	1604	2	116	4	N	624	376	1			762
							686	9									
04	6990	X	6086	-0-	-904	-0-	2240	2	2241	4	N	1459	1667	1			554
							1605	9									
*05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	7024	2	662	4	N	1686	1299	1			941
							1855	9									
*06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	5699	2	195	4	N	1130	1663	1	5	8	403
							1243	9									
07	7223	X	6963	-0-	-260	-0-	4530	2	872	4	N	1419	1116	1			706
							1561	9									
*08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	2473	2	5226	4	N	1741	1879	1			568
							1915	9									
*09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1479	2	5111	4	N	1320	925	1	9	8	954
							1452	9									
*10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	3269	2	2966	4	N	1379	1129	1	29	8	1175
							1517	9									
*11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	3481	2	3190	4	N	1446	1731	1	25	8	865
							1591	9									
*12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	3746	2	2932	4	N	1406	1122	1	17	8	1132
							1547	9									
01	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	2806	2	2103	4	N	1046	1517	1	25	8	636
							1151	9									
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					636

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
*03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	5295	2	62	4	N	1118	935	1			509
							1230	9									
*04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	7612	2	783	4	N	1990	1822	1			677
							2189	9									
*05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	7874	2	1787	4	N	1758	1843	1			592
							1934	9									
*06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	7033	2	2539	4	N	1556	1477	1	7	8	664
							1712	9									
*07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	6792	2	1670	9	N	1518	1484	1			698
*08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	127	1	6235	2	N	1696	1877	1			517
							924	4	1866	9							
*09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	3170	2	2766	4	N	1425	1113	1	7	8	822
							1568	9									
*10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	197	1	5481	2	N	1582	1138	1	39	8	1227
							1592	4	1740	9							
*11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	422	1	6889	2	N	1674	1744	1	22	8	1135
							227	4	1841	9							
*12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	436	1	6139	2	N	1393	1915	1	14	8	599
							218	4	1532	9							
*01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	436	1	6245	2	N	1495	1311	1	17	8	766
							232	4	1645	9							
*02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	394	1	6500	2	N	1440	1900	1			306
							270	4	1584	9							

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

03	9083	X	7210	-0-	-1873	-0-	408	1	5607	2	N	958	1450	1			605
							141	4	1054	9							
04	8790	X	8575	-0-	-215	-0-	422	1	4645	2	N	1818	2063	1			360
							1508	4	2000	9							
05	9083	X	8279	-0-	-804	-0-	436	1	4734	2	N	1934	1512	1			782
							982	4	2127	9							
06	8790	X	8059	-0-	-731	-0-	422	1	2965	2	N	1750	1845	1			687
							2747	4	1925	9							
07	9083	X	2888	-0-	-6195	-0-	183	1	2340	4	N	332	746	1			273
							365	9									
08	9083	X	4138	-0-	-4945	-0-	436	1	3655	4	N	43					316
							47	9									
*09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	422	1	10684	4	N	1132	747	1	8	8	693
							1245	9									
10	9083	X	4588	-0-	-4495	-0-	436	1	1351	2	N	1249	1333	1	4	8	605
							1427	4	1374	9							
*11	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	422	1	11515	2	N	1040	1270	1			375
							383	4	1144	9							
12	9083	X	7460	-0-	-1623	-0-	436	1	4739	2	N	1892	1543	1			724
							204	4	2081	9							
01	9083	X	5176	-0-	-3907	-0-	436	1	3330	2	N	1167	1127	1	3	8	761
							126	4	1284	9							
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT					761

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	17241	2	50	4	N	3287	3152	1			1174
							3616	9									
*04	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	14042	2	32	4	N	3319	3323	1			1170
							3651	9									
*05	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	13573	2	3189	9	N	2899	2726	1			1343
*06	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13077	2	3215	9	N	2923	3638	1			628
*07	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	13362	2	6	4	N	2979	2897	1			710
							3277	9									
*08	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	15850	2	29	4	N	3230	3325	1			615
							3553	9									
*09	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	13692	2	3274	9	N	2976	2245	1	45	8	1301
*10	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	10242	2	2505	9	N	2277	2080	1	10	8	1488
*11	14160	X	11666	-0-	-2494	-0-	9192	2	242	4	N	2029	2454	1			1063
							2232	9									
*12	14632	X	13108	-0-	-1524	-0-	10400	2	18	4	N	2445	2512	1			996
							2690	9									
*01	14632	X	14490	-0-	-142	-0-	11570	2	218	4	N	2456	2994	1	16	8	442
							2702	9									
*02	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	11579	2	318	4	N	2484	2262	1	14	8	650
							2732	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

03	13113	X	11991	-0-	-1122	-0-	343	1	9990	2	N	1498	1659	1			788
							10	4	1648	9							
*04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	396	1	10716	2	N	1920	2219	1			489
							159	4	2112	9							
05	13113	X	12935	-0-	-178	-0-	426	1	10521	2	N	1783	1830	1			442
							27	4	1961	9							
06	12690	X	11965	-0-	-725	-0-	422	1	9895	2	N	1498	1453	1	8	8	479
							1648	9									
07	13113	X	7003	-0-	-6110	-0-	338	1	3551	2	N	1217	1088	1			608
							1775	4	1339	9							
08	13113	X	11232	-0-	-1881	-0-	380	1	4450	2	N	1413	1097	1			924
							4848	4	1554	9							
09	12690	X	11298	-0-	-1392	-0-	338	1	4666	2	N	1622	1855	1	9	8	682
							4510	4	1784	9							
10	13113	X	12309	-0-	-804	-0-	436	1	8388	2	N	1728	1495	1	39	8	876
							1584	4	1901	9							
11	12690	X	12300	-0-	-390	-0-	422	1	9458	2	N	1651	1493	1	27	8	1007
							604	4	1816	9							
12	13113	X	12553	-0-	-560	-0-	436	1	10062	2	N	1626	1713	1	16	8	904
							266	4	1789	9							
01	13113	X	11727	-0-	-1386	-0-	436	1	8059	2	N	1595	2242	1	32	8	225
							1477	4	1755	9							
02	11844	X	10334	-0-	-1510	-0-	394	1	7899	2	N	1394	1117	1			502
							508	4	1533	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
*03	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	70	1	5352	2	N	2555	2232	1			938
							7671	4	2811	9							
*04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	410	1	8100	2	N	2966	2590	1			1314
							3394	4	3263	9							
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	434	1	3026	2	N	1883	2207	1			990
							2071	9									
*06	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	394	1	13888	2	N	2457	2390	1	10	8	1047
							96	4	2703	9							
*07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	436	1	9827	2	N	2424	2236	1			1235
							1216	4	2666	9							
*08	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	436	1	1960	2	N	2561	3144	1			652
							9598	4	2817	9							
*09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	338	1	7064	2	N	2310	1874	1	15	8	1073
							1704	4	2541	9							
*10	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	436	1	10521	2	N	2537	2646	1	45	8	919
							519	4	2791	9							
*11	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	422	1	9515	2	N	1998	1548	1	31	8	1338
							1094	4	2198	9							
*12	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	436	1	11938	2	N	2358	2677	1	24	8	995
							338	4	2594	9							
*01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	436	1	10605	2	N	1952	2299	1	45	8	603
							470	4	2147	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					603

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

*03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	4	N	601	174	1			753
							661	9									
*04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	3871	2	2	4	N	1432	1794	1			391
							1575	9									
*05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	3065	2	508	4	N	1159	900	1			650
							1275	9									
*06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1039	2	2562	4	N	1362	1615	1			397
							1498	9									
*07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	4501	2	1641	4	N	1580	939	1			1038
							1738	9									
*08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	4103	2	409	4	N	1194	1838	1			394
							1313	9									
*09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	3313	2	2660	4	N	1594	948	1	35	8	1005
							1753	9									
*10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	14	2	12	9	N	11	557	1	1	8	458
*11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	6494	2	209	4	N	1732	1737	1			453
							1905	9									
*12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	5834	2	148	4	N	1285	1312	1			426
							1414	9									
*01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	6217	2	186	4	N	1726	1739	1	15	8	398
							1899	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	324	1	1618	2	N	839					1069
							356	4	923	9							
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	422	1	3959	2	N	1480	1857	1			692
							1628	9									
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	436	1	803	2	N	1316	1480	1			528
							1448	9									
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	422	1	2486	2	N	1282	1126	1			684
							1410	9									
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	436	1	2373	2	N	1348	1164	1			868
							1483	9									
*08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	1568	1716	1			720
							1725	9									
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	422	1	1508	2	N	1242	1319	1	16	8	627
							1366	9									
*10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	436	1	2624	2	N	1203	1256	1	5	8	569
							1739	4	1323	9							
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	422	1	3643	2	N	1094	1307	1			356
							457	4	1203	9							
*12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	436	1	3808	2	N	1187	962	1			581
							206	4	1306	9							
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	436	1	477	2	N	636	887	1	10	8	320
							1846	4	700	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

12	SHUT IN	147760	-0-	147760	147760	113451	2	20946	4	Y	12148	11498	0	236	1	414
						13363	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	147760					Y	NO RPT					414
02	SHUT IN	223861	-0-	223861	371621	206653	2	4125	4	Y	11894	11959	0			219
						13083	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

12	0	W	51293	-0-	51293	51293	37656	2	8926	4	Y	4283	4054	0	83	1	146
							4711	9									
01	0	W	209845	-0-	209845	261138	184546	2	7976	4	Y	15748	15644	0			250
							17323	9									
02	0	W	238001	-0-	238001	499139	221605	2	1880	4	Y	13196	13203	0			243
							14516	9									

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

12	SHUT IN	138903	-0-	138903	138903	113767	2	10531	4	Y	13277	12566	0	258	1	453
						14605	9									
01	SHUT IN	232466	-0-	232466	371369	212034	2	1360	4	Y	17338	17516	0			275
						19072	9									
02	SHUT IN	217529	-0-	217529	588898	200140	2	1441	4	Y	14498	14506	0			267
						15948	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	91	1	8538	2	Y	1944	1778	0			236
							2138	9									
*04	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	89	1	13118	2	Y	3654	3631	0			259
							247	4	4019	9							
*05	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	89	1	14376	2	Y	3926	4003	0			182
							354	4	4319	9							
*06	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	87	1	14610	2	Y	4009	3959	0			232
							330	4	4410	9							
*07	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	84	1	5145	2	Y	2773	2737	0			268
							4291	4	3050	9							
*08	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	90	1	12476	2	Y	3975	4035	0			208
							2477	4	4373	9							
*09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	88	1	5779	2	Y	3467	3426	0	25	8	224
							7695	4	3814	9							
*10	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	101	1	16892	2	Y	3390	3090	0	13	8	511
							1115	4	3729	9							
*11	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	86	1	13424	2	Y	3314	3598	0			227
							509	4	3645	9							
*12	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	82	1	12102	2	Y	2994	2980	0			241
							224	4	3293	9							
*01	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	82	1	12072	2	Y	2391	2464	0	14	8	154
							371	4	2630	9							
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					154

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
*03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	99	1	10285	2	Y	2751	2669	0			334
							3	4	3026	9							
*04	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	88	1	13151	2	Y	3501	3587	0			248
							369	4	3851	9							
*05	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	88	1	14452	2	Y	3929	3995	0			182
							418	4	4322	9							
*06	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	87	1	13726	2	Y	3970	3922	0			230
							895	4	4367	9							
*07	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	99	1	10682	2	Y	3309	3219	0			320
							2235	4	3640	9							
*08	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	91	1	13739	2	Y	4013	4123	0			210
							1362	4	4414	9							
*09	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	104	1	9913	2	Y	3389	3360	0	19	8	220
							1970	4	3728	9							
*10	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	71	1	9244	2	Y	2571	2401	0	1	8	389
							436	4	2828	9							
*11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	86	1	13706	2	Y	3242	3409	0			222
							284	4	3566	9							
*12	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	98	1	15809	2	Y	3167	3134	0			255
							229	4	3484	9							
*01	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	103	1	15580	2	Y	3459	3477	0	14	8	223
							398	4	3805	9							
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*03	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	111	1	12549	2	Y	3739	3890	0			453
							4113	9									
*04	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	84	1	13971	2	Y	4492	4627	0			318
							183	4	4941	9							
*05	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	88	1	15402	2	Y	3816	3957	0			177
							269	4	4198	9							
*06	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	83	1	14628	2	Y	3727	3688	0			216
							473	4	4100	9							
*07	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	81	1	6724	2	Y	3346	3239	0			323
							7606	4	3681	9							
*08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	65	1	6474	2	Y	3622	3756	0			189
							3173	4	3984	9							
*09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	71	1	5237	2	Y	2993	2965	0	23	8	194
							7001	4	3292	9							
*10	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	71	1	9091	2	Y	2615	2412	0	1	8	396
							355	4	2877	9							
*11	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	82	1	13565	2	Y	2749	2957	0			188
							520	4	3024	9							
*12	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	78	1	12514	2	Y	2327	2328	0			187
							230	4	2560	9							
*01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	63	1	9428	2	Y	2308	2331	0	16	8	148
							828	4	2539	9							
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					148

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

03	0	W	14620	-0-	14620	235992	436	1	9774	2	N	2723	2047	1			1151
							1415	4	2995	9							
04	0	W	15158	-0-	15158	251150	422	1	11708	2	N	2753	3329	1			575
							3028	9									
05	0	W	15339	-0-	15339	266489	436	1	11859	2	N	2767	2370	1			972
							3044	9									
06	0	W	14177	-0-	14177	280666	422	1	10732	2	N	2748	2845	1			875
							3023	9									
07	0	W	9231	-0-	9231	289897	338	1	3576	2	N	1878	1861	1			892
							3251	4	2066	9							
08	0	W	5508	-0-	5508	295405	394	1	357	2	N	862	739	1			1015
							3809	4	948	9							
09	0	W	23493	-0-	23493	318898	422	1	20060	4	N	2737	2955	1	35	8	762
							3011	9									
10	0	W	21634	-0-	21634	340532	352	1	15766	2	N	2543	2267	1	11	8	1027
							2719	4	2797	9							
11	0	W	24324	-0-	24324	364856	422	1	20453	2	N	2537	2476	1			1088
							658	4	2791	9							
12	0	W	19802	-0-	19802	384658	436	1	16383	2	N	2325	2097	1			1316
							425	4	2558	9							
01	0	W	15362	-0-	15362	400020	436	1	11938	2	N	2400	3232	1	15	8	469
							348	4	2640	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	400020					N	NO RPT					469

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*03	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	106	1	12104	2	Y	3935	3969	0			356
							16	4	4329	9							
*04	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	107	1	18372	2	Y	4454	4522	0			288
							286	4	4899	9							
*05	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	110	1	18498	2	Y	4091	4167	0			212
							286	4	4500	9							
*06	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	107	1	16773	2	Y	4039	3984	0			267
							864	4	4443	9							
*07	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	99	1	11764	2	Y	3349	3480	0			136
							2451	4	3684	9							
*08	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	111	1	15426	2	Y	3860	3843	0			153
							1187	4	4246	9							
*09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	95	1	11142	2	Y	3138	2979	0	39	8	273
							2362	4	3452	9							
10	13423	X	13246	-0-	-177	-0-	96	1	9755	2	Y	2473	2369	0	18	8	359
							675	4	2720	9							
11	12990	X	10282	-0-	-2708	-0-	76	1	6856	2	Y	2433	2536	0			256
							674	4	2676	9							
*12	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	96	1	10560	2	Y	3004	3105	0			155
							669	4	3304	9							
*01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	94	1	11265	2	Y	2650	2661	0	35	8	109
							998	4	2915	9							
02	12124	X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					Y	NO RPT					109

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
03	22258	X	20911	-0-	-1347	-0-	324	1	15762	2	N	4382	3469	1			1186
							5	4	4820	9							
*04	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	422	1	18297	2	N	4848	5438	1			596
							56	4	5333	9							
*05	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	436	1	17694	2	N	4635	4491	1			740
							976	4	5099	9							
06	21540	X	19605	-0-	-1935	-0-	422	1	11487	2	N	3788	3417	1			1111
							3529	4	4167	9							
*07	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	436	1	7168	2	N	4647	4670	1			1088
							12495	4	5112	9							
08	22258	X	22162	-0-	-96	-0-	436	1	14335	2	N	4554	4862	1			780
							2382	4	5009	9							
09	21540	X	10499	-0-	-11041	-0-	422	1	5488	2	N	2155	1967	1	23	8	945
							2218	4	2371	9							
10	22258	X	21842	-0-	-416	-0-	436	1	15774	2	N	4478	4903	1	21	8	499
							706	4	4926	9							
*11	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	422	1	16404	2	N	4301	4004	1			796
							652	4	4731	9							
12	22258	X	21151	-0-	-1107	-0-	436	1	15820	2	N	4039	4020	1			815
							452	4	4443	9							
01	22258	X	15932	-0-	-6326	-0-	436	1	10007	2	N	3021	3066	1	13	8	757
							2166	4	3323	9							
02	20104	X	NO RPT	-0-	-20104	-0-					N	NO RPT					757

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14601	X	14424	-0-	-177	-0-	87	1	11842	2	Y	2268	2185	0			205
							2495	9									
*04	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	95	1	14611	2	Y	2744	2771	0			178
							12	4	3018	9							
*05	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	102	1	15775	2	Y	2866	2895	0			149
							23	4	3153	9							
*06	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	105	1	16056	2	Y	2791	2756	0			184
							3070	9									
*07	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	111	1	11718	2	Y	2850	2918	0			116
							4822	4	3135	9							
*08	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	111	1	15310	2	Y	2637	2648	0			105
							23	4	2901	9							
*09	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	110	1	13934	2	Y	2821	2649	0	31	8	246
							20	4	3103	9							
*10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	119	1	12803	2	Y	1519	1534	0	11	8	220
							43	4	1671	9							
*11	14130	X	11275	-0-	-2855	-0-	91	1	6868	2	Y	2154	2147	0			227
							1947	4	2369	9							
*12	14601	X	12694	-0-	-1907	-0-	104	1	10437	2	Y	1832	1965	0			94
							138	4	2015	9							
*01	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	106	1	12157	2	Y	1851	1859	0	9	8	77
							120	4	2036	9							
*02	13188	X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					Y	NO RPT					77

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

03	0	W	53393	-0-	53393	988904	37117	2	5583	4	N	9721	10440	1			546
							10693	9									
04	0	W	7454	-0-	7454	996358	5845	2	310	4	N	1181	1119	1			608
							1299	9									
05	0	W	60283	-0-	60283	1056641	45499	2	2454	4	N	11209	11046	1			771
							12330	9									
06	0	W	59503	-0-	59503	1116144	35149	2	12919	4	N	10395	9976	1			1190
							11435	9									
07	0	W	61939	-0-	61939	1178083	46320	2	3957	4	N	10602	10930	1			862
							11662	9									
08	0	W	61805	-0-	61805	1239888	49573	2	879	4	N	10321	10046	1			1137
							11353	9									
09	0	W	53846	-0-	53846	1293734	42709	2	1588	4	N	8681	8941	1			877
							9549	9									
10	0	W	45064	-0-	45064	1338798	35246	2	1696	4	N	7384	7649	1			612
							8122	9									
11	0	W	51471	-0-	51471	1390269	38252	2	4361	4	N	8053	50	0	7933	1	682
							8858	9									
12	0	W	42827	-0-	42827	1433096	30153	2	4943	4	N	7028	1207	0	5947	1	556
							7731	9									
01	0	W	39097	-0-	39097	1472193	30592	2	1448	4	N	6415	6641	0			330
							7057	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1472193					N	NO RPT					330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	13507	-0-	13507	67642	2024	2	7937	4	N	3224	3057	1			947
							3546	9									
04	0	W	15376	-0-	15376	83018	2927	2	9134	4	N	3014	1241	0	2324	1	396
							3315	9									
05	0	W	17680	-0-	17680	100698	1963	2	12453	4	N	2967	2858	1			505
							3264	9									
06	0	W	8407	-0-	8407	109105	2064	2	3889	4	N	2231	2513	1			223
							2454	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	109105					N	-0-					223
08	0	W	-0-	-0-	-0-	109105					N	-0-					223
09	0	W	1332	-0-	1332	110437	95	2	367	4	N	791	369	1	95	8	550
							870	9									
10	0	W	4316	-0-	4316	114753	662	2	1413	4	N	2037	2039	1	105	8	443
							2241	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	114753					N	4	340	1			107
12	0	W	5715	-0-	5715	120468	1724	2	1611	4	N	2164	1589	1	58	8	624
							2380	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	120468					N	NO RPT					624
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	120468					N	NO RPT					624

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

*03	0	W	1728	-0-	1728	85574	436	1	9	4	N	1166	1161	1			777
							1283	9									
*04	0	W	1863	-0-	1863	87437	422	1	1441	9	N	1310	1548	1			539
*05	0	W	2151	-0-	2151	89588	436	1	1715	9	N	1559	1118	1			980
*06	0	W	1566	-0-	1566	91154	296	1	24	4	N	1133	938	1			1175
							1246	9									
*07	0	W	2719	-0-	2719	93873	436	1	1073	4	N	1100	1485	1			790
							1210	9									
*08	0	W	1613	-0-	1613	95486	408	1	80	4	N	1023	1114	1			699
							1125	9									
*09	0	W	2892	-0-	2892	98378	422	1	1684	2	N	703	580	1	15	8	807
							13	4	773	9							
*10	0	W	2637	-0-	2637	101015	197	1	1471	2	N	801	1313	1	5	8	290
							88	4	881	9							
*11	0	W	3089	-0-	3089	104104	1104	2	1223	4	N	693	756	1			227
							762	9									
*12	0	W	3971	-0-	3971	108075	2119	2	916	4	N	851	781	1			297
							936	9									
*01	0	W	1783	-0-	1783	109858	1281	2	149	4	N	321	400	1	4	8	214
							353	9									
*02	0	W	269	-0-	269	110127	161	4	108	9	N	98	1	8			311

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*03	0	W	12475	-0-	12475	258992	436	1	8809	2	N	2933	2886	1			645
							4	4	3226	9							
*04	0	W	12621	-0-	12621	271613	408	1	8152	2	N	2740	2750	1			635
							1047	4	3014	9							
*05	0	W	13436	-0-	13436	285049	436	1	8509	2	N	2961	2602	1			994
							1234	4	3257	9							
*06	0	W	8078	-0-	8078	293127	310	1	5901	2	N	1652	1840	1			806
							50	4	1817	9							
*07	0	W	11899	-0-	11899	305026	436	1	7605	2	N	2512	2392	1			926
							1095	4	2763	9							
*08	0	W	9043	-0-	9043	314069	296	1	6705	2	N	1856	2221	1			561
							2042	9									
*09	0	W	2941	-0-	2941	317010	239	1	2011	2	N	628	736	1	9	8	444
							691	9									
*10	0	W	4162	-0-	4162	321172	564	1	2753	2	N	736	597	1	3	8	580
							35	4	810	9							
*11	0	W	11723	-0-	11723	332895	422	1	7679	2	N	2505	2729	1			356
							866	4	2756	9							
*12	0	W	16066	-0-	16066	348961	436	1	11409	2	N	3428	3306	1			478
							450	4	3771	9							
*01	0	W	17398	-0-	17398	366359	436	1	12719	2	N	3523	3094	1	25	8	882
							368	4	3875	9							
*02	0	W	12998	-0-	12998	379357	394	1	9260	2	N	2545	3153	1	16	8	258
							544	4	2800	9							

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

*03	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	105	1	22620	2	Y	2203	2151	0			267
							4	4	2423	9							
*04	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	87	1	24305	2	Y	3255	3291	0			231
							384	4	3581	9							
*05	30879	X	30879	-0-	-0-	-0-	85	1	26529	2	Y	3431	3503	0			159
							491	4	3774	9							
*06	30264	X	30264	-0-	-0-	-0-	79	1	25227	2	Y	3346	3311	0			194
							1277	4	3681	9							
*07	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	80	1	17320	2	Y	2302	2274	0			222
							5829	4	2532	9							
*08	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	81	1	23604	2	Y	3007	3072	0			157
							3165	4	3308	9							
*09	26241	X	26241	-0-	-0-	-0-	75	1	14242	2	Y	2556	2534	0	13	8	166
							9112	4	2812	9							
*10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	86	1	15208	2	Y	2450	2245	0			371
							507	4	2695	9							
*11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	78	1	11375	2	Y	2313	2526	0			158
							449	4	2544	9							
*12	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	89	1	12519	2	Y	2137	2123	0			172
							226	4	2351	9							
*01	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	93	1	11739	2	Y	2229	2251	0	6	8	144
							2560	4	2452	9							
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	16499	-0-	-3248	-0-	114	1	13199	2	Y	2895	2808	0			262
							1	4	3185	9							
04	19110	X	18908	-0-	-202	-0-	104	1	15274	2	Y	3073	3136	0			199
							150	4	3380	9							
*05	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	107	1	16875	2	Y	3013	3056	0			156
							135	4	3314	9							
*06	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	102	1	16431	2	Y	2799	2770	0			185
							192	4	3079	9							
07	19747	X	17789	-0-	-1958	-0-	97	1	11719	2	Y	2600	2679	0			106
							3113	4	2860	9							
08	19747	X	18417	-0-	-1330	-0-	102	1	14049	2	Y	2713	2711	0			108
							1282	4	2984	9							
09	19110	X	18354	-0-	-756	-0-	104	1	12282	2	Y	2674	2521	0	28	8	233
							3027	4	2941	9							
10	19747	X	12492	-0-	-7255	-0-	90	1	9439	2	Y	1792	1758	0	6	8	261
							992	4	1971	9							
11	19110	X	17102	-0-	-2008	-0-	132	1	13710	2	Y	2688	2666	0			283
							303	4	2957	9							
12	19747	X	15405	-0-	-4342	-0-	119	1	12323	2	Y	2469	2625	0			127
							247	4	2716	9							
01	19747	X	16076	-0-	-3671	-0-	115	1	13201	2	Y	2314	2329	0	16	8	96
							215	4	2545	9							
02	17836	X	NO RPT	-0-	-17836	-0-					Y	NO RPT					96

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		71537	-0-	71537	71537	57845	2	963	4	Y	11572	11357	0			215
							12729	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

09	4456	N	4456	-0-	-0-	B	-0-	4346	2	110	9	N	100	86	1		108
10	2934	N	2934	-0-	-0-	B	-0-	2834	2	100	9	N	91	88	1		111
11	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2772	2	89	9	N	81	85	1		107
12	2666	N	887	-0-	-1779	B	-0-	839	2	48	9	N	44				151
01	3274	N	3274	-0-	-0-	B	-0-	3212	2	62	9	N	56	87	1		120
02	2408	N	2164	-0-	-244	B	-0-	2028	2	136	9	N	124	131	1		113

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-				-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
12	496	N	360	-0-	-136	B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	869	2	90	9	N	82	44	1		38

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	5280	X	3733	-0-	-1547		-0-	3733	2			N	-0-				-0-
10	5456	X	5095	-0-	-361		-0-	5095	2			N	-0-				-0-
11	6153	X	6153	-0-	-0-		-0-	6153	2			N	-0-				-0-
12	5456	X	3996	-0-	-1460		-0-	3996	2			N	-0-				-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-		-0-	5504	2			N	-0-				-0-
02	5740	X	5228	-0-	-512		-0-	5228	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

09	10290	X	7931	-0-	-2359		-0-	7931	2			N	-0-				-0-
10	10633	X	10105	-0-	-528		-0-	10105	2			N	-0-				-0-
11	10860	X	8493	-0-	-2367		-0-	8493	2			N	-0-				-0-
12	11222	X	6904	-0-	-4318		-0-	6904	2			N	-0-				-0-
01	11222	X	8260	-0-	-2962		-0-	8260	2			N	-0-				-0-
02	9128	X	6124	-0-	-3004		-0-	6124	2			N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-				-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-				-0-
*02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	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

09	79950	X	72125	-0-	-7825	-0-	9340	1	62785	3	Y	-0-				58
10	82615	X	73279	-0-	-9336	-0-	9307	1	63942	3	Y	27	29	1		56
							30	9								
11	78090	X	69803	-0-	-8287	-0-	8764	1	61037	3	Y	2	2	8		56
							2	9								
12	80693	X	72472	-0-	-8221	-0-	9187	1	63252	3	Y	30	29	1		57
							33	9								
01	80693	X	70386	-0-	-10307	-0-	8927	1	61429	3	Y	27	27	1		57
							30	9								
02	67312	X	64092	-0-	-3220	-0-	7839	1	56253	3	Y	-0-				57

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	619	1	4163	3	Y	-0-				3
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	628	1	4312	3	Y	1	2	1		2
							1	9								
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	599	1	4169	3	Y	-0-				2
12	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	620	1	4267	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
01	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	592	1	4075	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	517	1	3707	3	Y	-0-				2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1721	-0-	-139	-0-	109	1	1612	3	N	-0-					1
10	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	197	1	1632	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	163	1	1503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	183	1	1659	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1616	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	133	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

09	1770	X	980	-0-	-790	-0-	127	1	853	3	Y	-0-					1
10	1829	X	845	-0-	-984	-0-	107	1	738	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1650	X	840	-0-	-810	-0-	105	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	866	-0-	-839	-0-	110	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	828	-0-	-505	-0-	105	1	723	3	Y	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	103	1	741	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	65	1	440	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	67	1	463	3	N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	61	1	428	3	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	57	1	393	3	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

09	390	N	336	-0-	-54	-0-	21	1	315	3	N	-0-					7
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	N	-0-					7
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	36	1	328	3	N	-0-					7
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			7
							1	9									
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	39	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	35	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	343	3	Y	-0-					108
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					108
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	43	1	298	3	Y	-0-					108
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	44	1	303	3	Y	-0-					108
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-					108
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

09	690 N	663	-0-	-27	-0-	42	1	620	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	684	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	3	N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	617	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

09	600 N	558	-0-	-42	-0-	35	1	522	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	54	1	497	3	N	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	631	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	518	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	49	1	447	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	40	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	32	1	135	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

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
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	48	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	69	1	639	3	N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	70	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					2
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					2
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					2
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					2
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					2
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	3	N	2	2	1			38
							2	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	183	1	1520	3	N	2	2	1			38
							2	9									
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	148	1	1365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	159	1	1443	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	144	1	1362	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	136	1	1255	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2371	-0-	2371	4891	455	1	1916	3	Y	-0-					1
10	T. A.		2486	-0-	2486	7377	480	1	2005	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	9718	X	2341	-0-	-7377	-0-	450	1	1891	3	Y	-0-					1
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	430	1	1863	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	313	1	1341	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	38	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	71	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	60	1	550	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	569	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	141	1	946	3	N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	890	3	N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	120	1	834	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	119	1	822	3	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	96	1	692	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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	255	1	1076	3	Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	267	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	242	1	1016	3	Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	237	1	1027	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	Y	-0-					-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	199	1	853	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

09	990	N	952	-0-	-38	-0-	60	1	890	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	109	1	901	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	94	1	862	3	N	1					1
							1	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	106	1	961	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	890	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	814	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	112	1	1662	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	213	1	1764	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	189	1	1716	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	179	1	1701	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	84	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	70	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	57	1	407	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 #: 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
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	453	1	1907	3	Y	-0-					1
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	464	1	1940	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	401	1	1686	3	Y	-0-					1
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	396	1	1715	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1332	3	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	174	1	734	3	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	177	1	741	3	N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	162	1	682	3	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	156	1	674	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	133	1	589	3	N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

09	510	N	505	-0-	-5	-0-	32	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	49	1	454	3	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	88	1	1308	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	149	1	1238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	147	1	1357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	134	1	1269	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	32	1	291	3	N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	185	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	171	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	163	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	144	1	619	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

09	630 N	569	-0-	-61	-0-	36	1	532	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	54	1	494	3	N	-0-					-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	506	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-					24
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					24
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1680	-0-	-60	-0-	106	1	1572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	199	1	1649	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	167	1	1534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	169	1	1536	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	156	1	1480	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	159	1	1470	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	357	3	N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	36	1	329	3	N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	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
09	7560	X	3158	-0-	-4402	-0-	409	1	2749	3	Y	-0-					1
10	6324	X	3111	-0-	-3213	-0-	395	1	2715	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	380	1	2648	3	Y	-0-					1
12	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	394	1	2714	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	337	1	2317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2940	X	1379	-0-	-1561	-0-	169	1	1210	3	Y	-0-					1

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

09	540	N	479	-0-	-61	-0-	30	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	50	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	34	1	306	3	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	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
09	7410	X	7286	-0-	-124	-0-	459	1	6816	3	N	10	9	1			71
							11	9									
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	851	1	7053	3	N	7	8	1			70
							8	9									
11	7590	X	7096	-0-	-494	-0-	695	1	6398	3	N	3	3	1			70
							3	9									
12	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	763	1	6916	3	N	11	9	1			72
							12	9									
01	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	689	1	6538	3	N	17	19	1			70
							19	9									
02	7140	X	6573	-0-	-567	-0-	643	1	5927	3	N	3	3	1			70
							3	9									

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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					20
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					20
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					20
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	37	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

09	330	N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

09	780	N	701	-0-	-79	-0-	44	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	671	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	68	1	623	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	56	1	517	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	71	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	103	1	1530	3	N	5	7	1			7
							6	9									
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	187	1	1547	3	N	1	2	1			6
							1	9									
11	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	155	1	1424	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	152	1	1381	3	N	3	2	1			7
							3	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	148	1	1401	3	N	3	4	1			6
							3	9									
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	139	1	1285	3	N	1	1	1			6
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-

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
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	38	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	71	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	60	1	552	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 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
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	29	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	45	1	414	3	N	-0-					-0-
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	31	1	281	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	39	1	359	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	92	1	1364	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	168	1	1392	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	144	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1390	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	127	1	1172	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

09	750	N	704	-0-	-46	-0-	44	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	67	1	618	3	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	59	1	547	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

09	T. A.		246	-0-	246	920	15	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		706	-0-	706	1626	76	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	2279	X	653	-0-	-1626	-0-	64	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	57	1	528	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1230	N	987	-0-	-243	-0-	62	1	924	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	116	1	963	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	N	844	-0-	-326	-0-	83	1	761	3	N	-0-					1
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	98	1	886	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	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
09	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	93	1	1374	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	180	1	1489	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	155	1	1429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	170	1	1538	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	154	1	1459	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	144	1	1331	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	137	1	760	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	157	1	781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	144	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	144	1	762	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	Y	-0-					-0-

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
09	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	91	1	1351	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	139	1	1277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	151	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	137	1	1296	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	127	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	121	1	811	3	Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	125	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	821	-0-	-109	-0-	103	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	103	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	110	1	760	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	51	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	44	1	190	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1714	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	231	1	1919	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	190	1	1754	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	210	1	1907	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	233	1	2214	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	35	1	323	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
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	5370	X	5091	-0-	-279	-0-	321	1	4762	3	N	7	6	1			3
							8	9									
10	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	590	1	4889	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	498	1	4585	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	5549	X	5526	-0-	-23	-0-	548	1	4970	3	N	7	6	1			4
							8	9									
01	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	502	1	4764	3	N	11	13	1			2
							12	9									
02	4956	X	4757	-0-	-199	-0-	465	1	4289	3	N	3	2	1			3
							3	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	437	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	43	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					26
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					26
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					26
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					26
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	59	1	544	3	N	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	64	1	581	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	552	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	57	1	471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	46	1	423	3	N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	48	1	432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

09	1410	N	960	-0-	-450	-0-	60	1	898	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	130	1	1193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	138	1	1254	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	115	1	1064	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	68	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	93	1	852	3	N	-0-					1
12	1116	N	868	-0-	-248	-0-	86	1	781	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	95	1	1411	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	173	1	1436	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	144	1	1325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	157	1	1422	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	147	1	1395	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

09	360	N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	28	1	258	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

09	750	N	679	-0-	-71	-0-	43	1	636	3	N	-0-					2
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	112	1	925	3	N	-0-					2
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	63	1	579	3	N	-0-					2
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	94	1	853	3	N	-0-					2
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	165	1	1562	3	N	-0-					2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	45	1	416	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	222	1	3290	3	N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	381	1	3160	3	N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	303	1	2791	3	N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	314	1	2849	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	273	1	2590	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	243	1	2237	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	635	1	4267	3	Y	-0-					109
10	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	463	1	3182	3	Y	1	1	1			109
							1	9									
11	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	366	1	2547	3	Y	-0-					109
12	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	485	1	3338	3	Y	2	1	1			110
							2	9									
01	5053	X	4049	-0-	-1004	-0-	514	1	3534	3	Y	1	1	1			110
							1	9									
02	4564	X	3770	-0-	-794	-0-	461	1	3309	3	Y	-0-					110

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
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	166	1	2470	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	299	1	2478	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	250	1	2302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	265	1	2406	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	222	1	2105	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2296	N	2087	-0-	-209	-0-	204	1	1882	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	237	1	999	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1267	-0-	-4	-0-	245	1	1022	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	1212	-0-	-18	-0-	233	1	979	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	235	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1110	-0-	-38	-0-	210	1	900	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	72	1	1064	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	129	1	1071	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	108	1	993	3	N	-0-					1
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	116	1	1051	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	99	1	942	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	94	1	863	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

09	T. A.		624	-0-	624	1265	81	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		639	-0-	639	1904	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	2512	X	608	-0-	-1904	-0-	76	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	67	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	66	1	477	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	33	1	307	3	N	-0-					-0-
12	496	N	221	-0-	-275	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	680	3	N	15	1	1			64
							17	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	73	1	604	3	N	22	1	1			85
							24	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	557	3	N	2					87
							2	9									
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	65	1	591	3	N	8	1	1			94
							9	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	10	2	1			102
							11	9									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	N	13					115
							14	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	67	1	993	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	103	1	951	3	N	-0-					1
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1	1016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	98	1	900	3	N	1					1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	28	1	411	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	43	1	399	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	19	1	281	3	Y	6					70
							7	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	290	3	Y	7					77
							8	9									
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	29	1	270	3	Y	1					78
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	Y	6					84
							7	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	13	1	1			96
							14	9									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					96

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
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	96	1	1429	3	N	-0-	2	1			105
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	3	N	-0-	2	1			103
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	141	1	1296	3	N	1	1	1			103
							1	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	3	N	2	2	1			103
							2	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	142	1	1346	3	N	4	4	1			103
							4	9									
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	71	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	46	1	332	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
09	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					20
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					20
11	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	3			N	-0-					20
12	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	3			N	-0-					20
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					20
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	60	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	62	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	53	1	378	3	Y	-0-					-0-

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
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	953	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	119	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	94	1	867	3	N	-0-					1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	96	1	911	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	89	1	817	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	39	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					7
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	-0-					7
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	N	-0-					7
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					7
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					7
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	12	1	115	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	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 #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	35	1	524	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	71	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	654	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	270	N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	87	1	1290	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	156	1	1291	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	129	1	1191	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	140	1	1273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1207	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1173	-0-	-59	-0-	115	1	1057	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

09	810	N	752	-0-	-58	-0-	47	1	703	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	70	1	643	3	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	716	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	68	1	1016	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	122	1	1011	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	103	1	951	3	Y	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	973	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	93	1	861	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					127
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					127
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					127
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					127
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					127
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	26	1	243	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

09	570	N	544	-0-	-26	-0-	34	1	509	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	526	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	524	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	49	1	451	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	1	1			37
10	2387	X	1024	-0-	-1363	-0-	109	1	900	3	N	14					51
							15	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	187	1	1725	3	N	30					81
							33	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	3	N	54	2	1			133
							59	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	166	1	1576	3	N	47	4	1			176
							52	9									
02	1820	N	1190	-0-	-630	-0-	114	1	1050	3	N	24	1	1			199
							26	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	145	1	1200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	122	1	1120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	129	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	1138	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	70	1	1044	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	127	1	1052	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	109	1	1001	3	N	-0-					1
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	111	1	1007	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1048	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	54	1	498	3	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	45	1	416	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					7
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					7
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					7
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					7
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	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
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	25	1	371	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	42	1	384	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111	1	1050	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	804	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	101	1	839	3	N	-0-	1	1			-0-
11	930 N	745	-0-	-185	-0-	73	1	672	3	N	-0-					-0-
12	899 N	556	-0-	-343	-0-	55	1	500	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	807	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

09	360 N	296	-0-	-64	-0-	19	1	277	3	N	-0-					27
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-					27
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	34	1	309	3	N	-0-					27
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	N	-0-					27
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	1	1	1			27
						1	9									
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	3	N	-0-					-0-
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	80	1	732	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	85	1	770	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	124	1	1847	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	231	1	1913	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	188	1	1736	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	199	1	1807	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	183	1	1737	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	172	1	1589	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 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
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	145	1	2149	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	258	1	2138	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	217	1	1998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	228	1	2072	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	214	1	2032	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	198	1	1824	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	43	1	394	3	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	40	1	368	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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	447	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	47	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	41	1	375	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	64	1	958	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	118	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	99	1	914	3	N	-0-					1
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	109	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	99	1	936	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	127	1	534	3	Y	-0-					105
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	161	1	1332	3	Y	-0-					105
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	143	1	1320	3	Y	-0-					105
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	168	1	1526	3	Y	-0-					105
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	157	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	118	1	1088	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-					-0-
11	570	N	166	-0-	-404	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
12	403	N	105	-0-	-298	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					75
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					75
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					75
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					75
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					75
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	34	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	50	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1365	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	169	1	1400	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	149	1	1354	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1217	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	81	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	57	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

09	840	N	813	-0-	-27	-0-	51	1	760	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	948	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	108	1	995	3	N	-0-					1
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	104	1	986	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	99	1	913	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

09	540 N	503	-0-	-37	-0-	32	1	470	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	3	N	-0-					-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	57	1	521	3	N	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

09	570 N	527	-0-	-43	-0-	33	1	493	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	480	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	48	1	445	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	377	1	1587	3	Y	-0-					1
10	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	382	1	1596	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2250 X	1808	-0-	-442	-0-	348	1	1460	3	Y	-0-					1
12	2325 X	1702	-0-	-623	-0-	319	1	1382	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2139 X	1448	-0-	-691	-0-	266	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1820 X	1178	-0-	-642	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	69	1	290	3	N	-0-					-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	63	1	263	3	N	-0-					-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	3	N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	3	N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	3	N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	3	N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

09	840 N	812	-0-	-28	-0-	51	1	759	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	684	3	N	-0-	1	1			-0-
11	720 N	629	-0-	-91	-0-	62	1	567	3	N	-0-					-0-
12	837 N	511	-0-	-326	-0-	51	1	459	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	647	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

09	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	54	1	231	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	111	1	1652	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1922	X	1918	-0-	-4	-0-	206	1	1710	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	174	1	1603	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	175	1	1589	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	178	1	1690	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	100	1	420	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	104	1	435	3	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	99	1	417	3	N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	91	1	393	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	95	1	422	3	N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	2433	1	15796	3	N	39	40	1			100
							43	9									
10	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	2465	1	16315	3	N	8	7	1			101
							9	9									
11	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	2345	1	15730	3	N	-0-					101
12	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	2447	1	16311	3	N	7	7	1			101
							8	9									
01	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	2380	1	15873	3	N	7	7	1			101
							8	9									
*02	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	2123	1	14626	3	N	-0-					101

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	43	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	70	1	647	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	838	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	97	1	921	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	144	1	1328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	161	1	1456	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	189	1	1796	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	104	1	955	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

09	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	177	1	2627	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	323	1	2678	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	272	1	2501	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	289	1	2623	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	274	1	2603	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	2716	X	2572	-0-	-144	-0-	252	1	2319	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

09	4200	X	4002	-0-	-198	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4016	-0-	-244	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	180	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	307	1	2109	3	Y	1					1
							1	9									
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	280	1	1951	3	Y	-0-					1
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	851	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2184	X	1175	-0-	-1009	-0-	144	1	1031	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	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
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	30	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	48	1	442	3	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-

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
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	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
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	51	1	762	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	3	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	72	1	662	3	N	-0-					-0-
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	70	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	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
09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	132	1	1956	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	239	1	1980	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	201	1	1853	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	197	1	1871	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	3	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

09	1830	X	1696	-0-	-134	-0-	220	1	1476	3	Y	-0-					1
10	1891	X	1747	-0-	-144	-0-	222	1	1524	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	205	1	1427	3	Y	-0-					1
12	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	202	1	1388	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	X	1460	-0-	-338	-0-	185	1	1274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	150	1	1076	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

09	1140	X	1017	-0-	-123	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	133	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	977	-0-	-73	-0-	123	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	993	-0-	-92	-0-	126	1	867	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	904	-0-	-181	-0-	115	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	100	1	715	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	22	1	207	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
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	55	1	506	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	44	1	410	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
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	30	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	46	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	48	1	435	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1935	-0-	-225	-0-	122	1	1811	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2232	X	2201	-0-	-31	-0-	237	1	1962	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	201	1	1847	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	208	1	1887	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	199	1	1884	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	185	1	1709	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	3	N	-0-					-0-
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	52	1	476	3	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	43	1	397	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
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	-0-	1	1			-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	89	1	736	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	106	1	978	3	N	1					1
							1	9									
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	133	1	1208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1					1
							1	9									

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
09	2100	X	1873	-0-	-227	-0-	243	1	1630	3	Y	-0-					1
10	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	241	1	1653	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1920	X	1665	-0-	-255	-0-	209	1	1456	3	Y	-0-					1
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	208	1	1430	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1984	X	1584	-0-	-400	-0-	201	1	1382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	163	1	1169	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
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	3	N	-0-					21
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					21
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	3	N	-0-					21
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					21
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					21
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	201	1	2980	3	N	4	4	1			100
							4	9									
10	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	364	1	3014	3	N	-0-	3	1			97
11	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	314	1	2892	3	N	1	1	1			97
							1	9									
12	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	318	1	2888	3	N	4	4	1			97
							4	9									
01	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	330	1	3132	3	N	8	8	1			2
							9	9									
02	3052	X	2986	-0-	-66	-0-	292	1	2693	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	50	1	464	3	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 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
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	75	1	1110	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	131	1	1085	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1440	N	999	-0-	-441	-0-	98	1	901	3	N	-0-					1
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	115	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	69	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	119	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	117	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	113	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	101	1	435	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	50	1	739	3	N	3	1	1			204
							3	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	714	3	N	6	1	1			209
							7	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	N	8					217
							9	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	860	3	N	11	1	1			227
							12	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	802	3	N	2	2	1			227
							2	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	74	1	682	3	N	3					230
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

09	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	129	1	1908	3	N	4	3	1			14
							4	9									
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	3	N	2	3	1			13
							2	9									
11	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	196	1	1805	3	N	1	1	1			13
							1	9									
12	2139	X	1625	-0-	-514	-0-	161	1	1462	3	N	2	2	1			13
							2	9									
01	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	180	1	1710	3	N	4	5	1			12
							4	9									
02	2128	X	1517	-0-	-611	-0-	148	1	1367	3	N	2	1	1			13
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

09	360	N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	30	1	275	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	54	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	721	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	71	1	650	3	N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	71	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	66	1	624	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

09	1560	X	1360	-0-	-200	-0-	176	1	1184	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	174	1	1196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	152	1	1056	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1210	-0-	-247	-0-	153	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	137	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	995	-0-	-265	-0-	122	1	873	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	3	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	79	1	330	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	80	1	346	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

09	2250	X	1524	-0-	-726	-0-	292	1	1232	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	296	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1680	X	1314	-0-	-366	-0-	253	1	1061	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	272	1	1180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1643	X	1227	-0-	-416	-0-	225	1	1001	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1428	X	1089	-0-	-339	-0-	206	1	883	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1634	-0-	-166	-0-	212	1	1422	3	Y	-0-					1
10	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	218	1	1497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	201	1	1402	3	Y	-0-					1
12	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	184	1	1269	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	1210	-0-	-495	-0-	153	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1540	X	1111	-0-	-429	-0-	136	1	975	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1913	-0-	-337	-0-	367	1	1546	3	Y	-0-					1
10	2325	X	1954	-0-	-371	-0-	377	1	1576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2070	X	1814	-0-	-256	-0-	349	1	1465	3	Y	-0-					1
12	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	328	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	290	1	1290	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1792	X	1402	-0-	-390	-0-	265	1	1137	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1670	-0-	-190	-0-	216	1	1454	3	Y	-0-					1
10	1891	X	1669	-0-	-222	-0-	212	1	1456	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	180	1	1253	3	Y	-0-					1
12	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	188	1	1294	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1767	X	1331	-0-	-436	-0-	169	1	1161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	141	1	1014	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	196	1	2913	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	359	1	2975	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	314	1	2895	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	325	1	2949	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	270	1	2562	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	3024	X	2954	-0-	-70	-0-	289	1	2663	3	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	42	1	380	3	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	40	1	372	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	193	1	1604	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	152	1	1402	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	147	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	158	1	1457	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	99	1	1468	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	185	1	1533	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	154	1	1421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	159	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	142	1	1345	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	140	1	1289	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	154	1	2293	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	276	1	2291	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	231	1	2130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	246	1	2231	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	237	1	2251	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2324	X	2196	-0-	-128	-0-	215	1	1980	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	143	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	152	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	142	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	142	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	121	1	519	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1920	X	1179	-0-	-741	-0-	226	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	226	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	208	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	969	-0-	-364	-0-	182	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	959	-0-	-312	-0-	176	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	172	1	740	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	78	1	1165	3	N	9	2	1			106
							10	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	3	N	19	1	1			124
							21	9									
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	125	1	1150	3	N	14	1	1			137
							15	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	139	1	1263	3	N	15	1	1			151
							17	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	N	11	3	1			159
							12	9									
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	N	23	1	1			181
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

09	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	152	1	2257	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2883	X	2545	-0-	-338	-0-	274	1	2269	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2550	N	2388	-0-	-162	-0-	234	1	2153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	267	1	2424	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	262	1	2486	3	N	6	7	1			1
							7	9									
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	244	1	2250	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					4
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					4
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	4	1	15	3	N	-0-					4
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	3	N	-0-					4
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					3
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	50	1	742	3	N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	763	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	767	3	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	88	1	795	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	780	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

09	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	76	1	1129	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	136	1	1126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	117	1	1075	3	N	-0-					1
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1096	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	109	1	1001	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

09	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	93	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	75	1	695	3	N	-0-					-0-
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	68	1	619	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

09	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	190	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	195	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	183	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	154	1	667	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	170	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	159	1	681	3	Y	-0-					-0-

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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	81	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	114	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	265	-0-	-239	-0-	50	1	215	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
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	445	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	43	1	398	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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	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
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	141	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	864	-0-	-252	-0-	110	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	94	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	482	-0-	-386	-0-	59	1	423	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	170	1	2526	3	N	3	3	1			40
							3	9									
10	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	309	1	2564	3	N	9	3	1			46
							10	9									
11	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	266	1	2448	3	N	1	1	1			46
							1	9									
12	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	270	1	2451	3	N	4	3	1			47
							4	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	262	1	2489	3	N	11	7	1			51
							12	9									
02	2548	N	2493	-0-	-55	-0-	244	1	2248	3	N	1	1	1			51
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

09	1710	N	768	-0-	-942	-0-	91	1	677	3	Y	-0-					21
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	-0-					21
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	101	1	754	3	Y	-0-					21
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	110	1	833	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	123	1	964	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	139	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	257	1	1812	3	Y	1					1
							1	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	285	1	2102	3	Y	-0-					1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	279	1	2266	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	127	1	951	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	23	1	212	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

09	2010	X	1791	-0-	-219	-0-	113	1	1676	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	221	1	1834	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	187	1	1723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	198	1	1792	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	187	1	1771	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	172	1	1586	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1980	X	1885	-0-	-95	-0-	209	1	1674	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2046	X	1976	-0-	-70	-0-	275	1	1699	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2070	X	1898	-0-	-172	-0-	254	1	1644	3	Y	-0-					1
12	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	255	1	1667	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	X	1900	-0-	-239	-0-	240	1	1657	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	225	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	57	1	841	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	84	1	694	3	N	-0-	1	1			-0-
11	960	N	846	-0-	-114	-0-	83	1	763	3	N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	891	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	858	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	35	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	54	1	502	3	N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	46	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	231	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	253	1	1058	3	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	216	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	225	1	974	3	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	209	1	928	3	N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	367	1	1548	3	Y	-0-					1
10	2232	X	1991	-0-	-241	-0-	384	1	1606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	1783	-0-	-227	-0-	343	1	1440	3	Y	-0-					1
12	2077	X	1714	-0-	-363	-0-	321	1	1392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2046	X	1669	-0-	-377	-0-	307	1	1361	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1480	-0-	-312	-0-	280	1	1200	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	581	-0-	-889	-0-	37	1	544	3	N	-0-	1	1			52
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	229	1	1898	3	N	-0-	1	1			51
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	147	1	1353	3	N	1	1	1			51
							1	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	3	N	2	2	1			51
							2	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	138	1	1305	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	163	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	186	1	943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	170	1	885	3	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	166	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	166	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	156	1	828	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	104	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	99	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	254	1	1071	3	Y	-0-					-0-
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	272	1	1139	3	Y	-0-					-0-
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	237	1	1051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	X	1016	-0-	-272	-0-	192	1	824	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900 N	852	-0-	-48	-0-	54	1	796	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	809	3	N	-0-	1	1			-0-
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	85	1	783	3	N	-0-					-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	843	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	79	1	728	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

09	3180 X	2686	-0-	-494	-0-	325	1	2361	3	Y	-0-					1
10	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	364	1	2554	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	343	1	2456	3	Y	-0-					1
12	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	314	1	2229	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	3007 X	2212	-0-	-795	-0-	271	1	1939	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	2632 X	1855	-0-	-777	-0-	220	1	1635	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

09	330 N	111	-0-	-219	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	N	-0-					-0-
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1515	-0-	-345	-0-	95	1	1418	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1922	X	1646	-0-	-276	-0-	177	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	136	1	1235	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1231	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1288	N	1182	-0-	-106	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

09	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	96	1	1427	3	Y	9	2	1			71
							10	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1479	3	Y	10	2	1			79
							11	9									
11	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	151	1	1389	3	Y	3	1	1			81
							3	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	166	1	1505	3	Y	15	2	1			94
							17	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	152	1	1441	3	Y	11	4	1			101
							12	9									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	141	1	1300	3	Y	16	1	1			116
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

09	4140	X	3618	-0-	-522	-0-	228	1	3386	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	431	1	3576	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3990	X	3349	-0-	-641	-0-	328	1	3019	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	361	1	3276	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	351	1	3328	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3612	X	3357	-0-	-255	-0-	328	1	3027	3	N	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1389	3	N	2	2	1			61
							2	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	173	1	1436	3	N	2	2	1			61
							2	9									
11	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	144	1	1326	3	N	1	1	1			61
							1	9									
12	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	151	1	1365	3	N	2	2	1			61
							2	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1287	3	N	4	4	1			61
							4	9									
02	1372	N	1155	-0-	-217	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			61
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	36	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	67	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	55	1	506	3	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					157
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-					157
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	27	1	247	3	N	-0-					157
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	N	-0-					157
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-

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
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	155	1	2294	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	286	1	2367	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2550	N	2363	-0-	-187	-0-	231	1	2131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	245	1	2221	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	227	1	2153	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2212	N	2124	-0-	-88	-0-	208	1	1915	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					27
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-					27
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					27
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					27
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	3	N	-0-	2	1			19
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	3	N	-0-	2	1			17
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	148	1	1358	3	N	1	1	1			17
							1	9									
12	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	136	1	1235	3	N	2	2	1			17
							2	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	136	1	1290	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	800	-0-	-600	-0-	77	1	712	3	N	10	187	1			27
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	38	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	57	1	525	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	61	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	58	1	860	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	90	1	832	3	N	-0-					-0-
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	90	1	818	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	831	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	81	1	747	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	N	-0-					10
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					10
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					10
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					10
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					10
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	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
09	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	285	1	4238	3	N	6	6	1			3
							7	9									
10	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	519	1	4302	3	N	5	5	1			3
							6	9									
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	438	1	4035	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	484	1	4389	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	441	1	4186	3	N	11	11	1			3
							12	9									
02	4368	X	4211	-0-	-157	-0-	412	1	3797	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	844	1	3555	3	Y	-0-					1
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	955	1	3990	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4830	X	4549	-0-	-281	-0-	875	1	3674	3	Y	-0-					1
12	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	835	1	3616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4991	X	4328	-0-	-663	-0-	795	1	3531	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4480	X	3279	-0-	-1201	-0-	620	1	2659	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

09	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	67	1	990	3	N	1	1	1			46
							1	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	132	1	1099	3	N	1	1	1			46
							1	9									
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	113	1	1043	3	N	-0-					46
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1041	3	N	1	1	1			46
							1	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	3	N	2	3	1			45
							2	9									
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	102	1	940	3	N	1					46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	186	1	1541	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	133	1	1227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	142	1	1287	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	135	1	1276	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	12377	-0-	12377	24810	2461	1	9916	3	Y	-0-					3
10	T. A.	12749	-0-	12749	37559	2654	1	10089	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
11	50118 X	12559	-0-	-37559	-0-	2619	1	9940	3	Y	-0-					4
12	12803 X	12456	-0-	-347	-0-	2577	1	9873	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
01	12803 X	12432	-0-	-371	-0-	2284	1	10144	3	Y	4	4	1			4
						4	9									
02	11732 X	11068	-0-	-664	-0-	2092	1	8976	3	Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	293	1	4353	3	N	7	6	1			3
						8	9									
10	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	525	1	4354	3	N	4	5	1			2
						4	9									
11	5010 X	4441	-0-	-569	-0-	435	1	4004	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	473	1	4294	3	N	6	5	1			3
						7	9									
01	5177 X	4577	-0-	-600	-0-	435	1	4130	3	N	11	12	1			2
						12	9									
02	4424 X	4046	-0-	-378	-0-	396	1	3648	3	N	2	2	1			2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

09	3660 X	3349	-0-	-311	-0-	211	1	3134	3	N	4	4	1			2
						4	9									
10	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	386	1	3203	3	N	4	4	1			2
						4	9									
11	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	334	1	3072	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	320	1	2905	3	N	4	4	1			2
						4	9									
01	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	324	1	3070	3	N	7	8	1			1
						8	9									
02	3248 X	3009	-0-	-239	-0-	294	1	2713	3	N	2	1	1			2
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

09	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	171	1	2538	3	N	66	129	1			56
							73	9									
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	346	1	2869	3	N	4	4	1			56
							4	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	306	1	2821	3	N	1	1	1			56
							1	9									
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	283	1	2569	3	N	3	3	1			56
							3	9									
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	303	1	2879	3	N	8	8	1			56
							9	9									
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	259	1	2391	3	N	1	1	1			56
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

09	2370	X	2128	-0-	-242	-0-	342	1	1785	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	385	1	1854	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	342	1	1704	3	Y	-0-					1
12	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	328	1	1687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	298	1	1596	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	287	1	1503	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

09	900	N	811	-0-	-89	-0-	51	1	758	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	809	3	N	-0-	1	1			-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	82	1	753	3	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	76	1	701	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	130	1	1937	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2356	X	1931	-0-	-425	-0-	208	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2280	X	1819	-0-	-461	-0-	178	1	1640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	182	1	1654	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2356	X	1884	-0-	-472	-0-	179	1	1699	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1932	X	1687	-0-	-245	-0-	165	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1866	-0-	-294	-0-	118	1	1746	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	205	1	1699	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	173	1	1595	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	190	1	1724	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	157	1	1449	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	150	1	2227	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	362	1	3005	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	292	1	2688	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3100	X	608	-0-	-2492	-0-	60	1	548	3	N	-0-	2	1			-0-
01	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	270	1	2557	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	3052	X	2462	-0-	-590	-0-	241	1	2220	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	618	1	2602	3	Y	-0-					1
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	689	1	2880	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	669	1	2811	3	Y	-0-					1
12	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	635	1	2750	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	617	1	2741	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	630	1	2704	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	57	1	849	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	105	1	869	3	N	-0-	1	1			-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	88	1	812	3	N	-0-					-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	91	1	829	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

09	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	66	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	103	1	944	3	N	-0-					1
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	956	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	94	1	866	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	520	1	2095	3	Y	-0-					1
10	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	606	1	2305	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	583	1	2214	3	Y	-0-					1
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	550	1	2109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	442	1	1963	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	417	1	1791	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	242	1	3594	3	N	5	5	1			2
							6	9									
10	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	421	1	3495	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	376	1	3467	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	410	1	3717	3	N	6	5	1			3
							7	9									
01	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	378	1	3587	3	N	9	10	1			2
							10	9									
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	343	1	3163	3	N	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	88	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	88	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	87	-0-	-305	-0-	16	1	71	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
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	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
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	N	-0-					-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	76	1	1124	3	N	-0-	1	1			33
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	3	N	-0-	1	1			32
11	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	115	1	1061	3	N	-0-					32
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1232	3	N	1	1	1			32
						1	9									
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	128	1	1211	3	N	3	3	1			1
						3	9									
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	3	N	1	1	1			1
						1	9									

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
09	510 N	447	-0-	-63	-0-	28	1	418	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	485	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	470	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1733	-0-	-967	-0-	224	1	1509	3	Y	-0-					1
10	2790	X	1685	-0-	-1105	-0-	214	1	1470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	203	1	1417	3	Y	-0-					1
12	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	209	1	1439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1829	X	1508	-0-	-321	-0-	191	1	1317	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	165	1	1181	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	67	1	994	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	123	1	1016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	104	1	960	3	N	-0-					1
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	110	1	995	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	886	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

09	420	N	353	-0-	-67	-0-	22	1	331	3	N	-0-					12
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-					12
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	-0-					12
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-					12
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	N	1	1	1			12
							1	9									
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	104	1	858	3	N	-0-	1	1			-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	83	1	764	3	N	-0-					-0-
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	80	1	725	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	795	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	74	1	681	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	283	1	4203	3	N	7	4	1			4
							8	9									
10	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	192	1	1592	3	N	2	5	1			1
							2	9									
11	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	160	1	1472	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2945	X	1661	-0-	-1284	-0-	165	1	1494	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	153	1	1456	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2660	X	1467	-0-	-1193	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2210	-0-	-100	-0-	139	1	2068	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2387	X	2365	-0-	-22	-0-	254	1	2109	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	214	1	1973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	230	1	2082	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	216	1	2048	3	N	5	6	1			1
							6	9									
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1862	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	71	1	1050	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	110	1	1013	3	N	-0-					1
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	113	1	1075	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	135	1	2010	3	N	-0-					43
10	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	251	1	2080	3	N	-0-					43
11	2580	X	2073	-0-	-507	-0-	203	1	1870	3	N	-0-					43
12	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	213	1	1934	3	N	-0-					43
01	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	188	1	1785	3	N	-0-					43
02	1932	N	1716	-0-	-216	-0-	168	1	1548	3	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	50	1	745	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	76	1	698	3	N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	655	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	69	1	638	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	150	1	2234	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	281	1	2331	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	235	1	2164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	257	1	2334	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	230	1	2178	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-	205	1	1888	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	35	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	51	1	472	3	N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	922	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	906	3	N	-0-	1	1			-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	84	1	777	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	90	1	819	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	82	1	754	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	27					233
							30	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	N	27	180	1			80
							30	9									
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	26	1	240	3	N	-0-					80
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	27	1	249	3	N	-0-					80
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

09	360	N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

09	690	N	666	-0-	-24	-0-	42	1	623	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	55	1	509	3	N	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	57	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	82	1	1220	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	152	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	126	1	1164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	398	1	2675	3	Y	-0-					1
10	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	402	1	2763	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	377	1	2627	3	Y	-0-					1
12	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	387	1	2662	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	360	1	2474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2856	X	2519	-0-	-337	-0-	308	1	2211	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	168	1	2499	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	406	1	3365	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	315	1	2904	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	403	1	3654	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	396	1	3752	3	N	9	10	1			2
							10	9									
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	336	1	3094	3	N	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

09	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	424	1	6297	3	N	9	8	1			4
							10	9									
10	7347	X	7205	-0-	-142	-0-	775	1	6423	3	N	6	7	1			3
							7	9									
11	7200	X	6681	-0-	-519	-0-	654	1	6023	3	N	4	3	1			4
							4	9									
12	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	717	1	6502	3	N	9	8	1			5
							10	9									
01	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	654	1	6206	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	6496	X	6200	-0-	-296	-0-	606	1	5591	3	N	3	3	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-					28
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	-0-					28
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	77	1	322	3	Y	-0-					28
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	79	1	343	3	Y	-0-					28
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	3	Y	-0-					28
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	132	1	557	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	N	-0-					-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	122	1	513	3	N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	121	1	525	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	109	1	482	3	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	101	1	433	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	540	N	277	-0-	-263	-0-	27	1	250	3	N	-0-					2
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	45	1	412	3	N	-0-					2
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	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
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	1140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	142	1	1177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	119	1	1093	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	109	1	1005	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	70	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	82	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	74	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	57	1	243	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

09	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	375	1	2524	3	Y	-0-					1
10	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	378	1	2600	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	353	1	2455	3	Y	-0-					1
12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	365	1	2512	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	286	1	1967	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2716	X	2349	-0-	-367	-0-	287	1	2062	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	568	1	2394	3	Y	-0-					1
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	443	1	1850	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3660	X	2976	-0-	-684	-0-	572	1	2404	3	Y	-0-					1
12	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	535	1	2317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3255	X	1855	-0-	-1400	-0-	341	1	1513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2772	X	1492	-0-	-1280	-0-	282	1	1210	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

09	6390	X	6078	-0-	-312	-0-	383	1	5685	3	N	9	8	1			4
							10	9									
10	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	705	1	5844	3	N	6	7	1			3
							7	9									
11	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	588	1	5416	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	6727	X	6183	-0-	-544	-0-	613	1	5561	3	N	8	7	1			4
							9	9									
01	6634	X	6124	-0-	-510	-0-	583	1	5526	3	N	14	15	1			3
							15	9									
02	5908	X	5503	-0-	-405	-0-	538	1	4962	3	N	3	3	1			3
							3	9									

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
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	102	1	1509	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	188	1	1556	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	157	1	1441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	165	1	1498	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	161	1	1530	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	479	1	2017	3	Y	-0-					1
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	490	1	2046	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	460	1	1932	3	Y	-0-					1
12	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	413	1	1789	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	364	1	1618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2324	X	1820	-0-	-504	-0-	344	1	1476	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	133	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	136	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	131	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	96	1	414	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

09	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4749	-0-	-1611	-0-	911	1	3838	3	Y	-0-					1
10	6355	X	4628	-0-	-1727	-0-	893	1	3733	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5100	X	4468	-0-	-632	-0-	859	1	3609	3	Y	-0-					1
12	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	866	1	3749	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	837	1	3718	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4424	X	3701	-0-	-723	-0-	700	1	3001	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

09	630	N	629	-0-	-1	-0-	40	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	73	1	608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

09	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	3	N	-0-					45
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	N	-0-					45
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	27	1	248	3	N	-0-					45
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					45
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

09	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	33	1	303	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	209	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	218	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	212	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	201	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	201	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	191	1	819	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1259	-0-	-181	-0-	250	1	1009	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	298	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1349	-0-	-1	-0-	281	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1352	-0-	-43	-0-	280	1	1071	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1395	X	1131	-0-	-264	-0-	208	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	198	1	851	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

09	1290	X	1020	-0-	-270	-0-	196	1	824	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1037	-0-	-265	-0-	200	1	837	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1003	-0-	-107	-0-	193	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	215	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	284	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	165	1	706	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	853	3	N	3	1	1			56
							3	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	846	3	N	7	1	1			62
							8	9									
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	86	1	790	3	N	-0-					62
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	87	1	792	3	N	1	1	1			62
							1	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	N	2	2	1			62
							2	9									
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	3	N	-0-					62

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

09	120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

09	780 N	736	-0-	-44	-0-	46	1	689	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	71	1	654	3	N	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	710	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	676	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

09	2280 X	2017	-0-	-263	-0-	261	1	1756	3	Y	-0-					1
10	2356 X	2068	-0-	-288	-0-	263	1	1804	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2070 X	1832	-0-	-238	-0-	230	1	1602	3	Y	-0-					1
12	2139 X	1855	-0-	-284	-0-	235	1	1619	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2108 X	1637	-0-	-471	-0-	208	1	1428	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	1876 X	1433	-0-	-443	-0-	175	1	1258	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

09	660 N	637	-0-	-23	-0-	40	1	596	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	3	N	-0-					-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	624	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	592	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	95	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	76	1	325	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1474	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	148	1	1364	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	158	1	1431	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	144	1	1370	3	N	4	4	1			1
						4	9									
02	1400 N	1387	-0-	-13	-0-	136	1	1250	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	80	1	1190	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1230 N	622	-0-	-608	-0-	61	1	561	3	N	-0-					-0-
12	1302 N	673	-0-	-629	-0-	67	1	605	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	67	1	638	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	2	1	1			81
						2	9									
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	162	1	1054	3	Y	4	1	1			84
						4	9									
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	Y	2					86
						2	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1	1064	3	Y	1	1	1			86
						1	9									
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	141	1	1026	3	Y	6	2	1			90
						7	9									
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	920	3	Y	2					92
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	536	1	2256	3	Y	-0-					1
10	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	555	1	2320	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	496	1	2084	3	Y	-0-					1
12	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	487	1	2109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	429	1	1907	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	396	1	1698	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					116
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	N	-0-					116
11	390	N	125	-0-	-265	-0-	12	1	113	3	N	-0-					116
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	24	1	218	3	N	-0-					116
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	1	1	1			116
							1	9									
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	13	160	1			38
							14	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	204	1	853	3	Y	19					57
							21	9									
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	204	1	856	3	Y	8					65
							9	9									
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	145	1	628	3	Y	4					69
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	155	1	688	3	Y	8					77
							9	9									
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	176	1	755	3	Y	5					82
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	3	N	-0-	1	1			78
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	N	-0-	1	1			77
11	1050	N	702	-0-	-348	-0-	69	1	633	3	N	-0-					77
12	1116	N	733	-0-	-383	-0-	73	1	659	3	N	1	1	1			77
							1	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	62	1	571	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

09	480	N	282	-0-	-198	-0-	18	1	264	3	N	-0-					5
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	56	1	461	3	N	-0-					5
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	47	1	431	3	N	-0-					5
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	N	1	1	1			5
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			5
							1	9									
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	89	1	1315	3	Y	4	2	1			58
							4	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1343	3	Y	1	2	1			57
							1	9									
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	137	1	1258	3	Y	3	1	1			59
							3	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	148	1	1338	3	Y	2	2	1			59
							2	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	3	Y	7	4	1			62
							8	9									
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	127	1	1174	3	Y	1	1	1			62
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	39	1	162	3	N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

09	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	182	1	2707	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	364	1	3018	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	296	1	2721	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	286	1	2597	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3627	X	2829	-0-	-798	-0-	269	1	2553	3	N	6	7	1			1
							7	9									
02	3052	X	2645	-0-	-407	-0-	259	1	2385	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

09	780	N	753	-0-	-27	-0-	47	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	688	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	66	1	606	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	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
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	1					2
						1	9									
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					2
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-					2
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					2
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					2

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
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	-0-					-0-
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	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
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	633	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	643	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	65	1	602	3	N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	619	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	124	1	1847	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	228	1	1888	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	191	1	1759	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	202	1	1835	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	194	1	1839	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	177	1	1634	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

09	300	N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

09	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	114	1	1693	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	231	1	1916	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	194	1	1785	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	211	1	1915	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	198	1	1875	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	177	1	1630	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

09	1890	X	1820	-0-	-70	-0-	115	1	1703	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1922	X	1854	-0-	-68	-0-	199	1	1653	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	166	1	1530	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	187	1	1778	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	171	1	1581	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	74	1	1098	3	N	2	2	1			71
							2	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	135	1	1118	3	N	1	1	1			71
							1	9									
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	111	1	1024	3	N	-0-					71
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	120	1	1086	3	N	1	1	1			71
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3	1			71
							3	9									
02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	102	1	939	3	N	-0-					71

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	46	1	423	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

09	450	N	410	-0-	-40	-0-	26	1	383	3	N	1	1	1			30
							1	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	N	-0-					30
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	40	1	367	3	N	-0-					30
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	42	1	380	3	N	-0-					30
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	1	1	1			30
							1	9									
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1706	3	Y	-0-					1
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	416	1	1739	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	399	1	1675	3	Y	-0-					1
12	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	380	1	1646	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	381	1	1692	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	357	1	1532	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
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	994	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	121	1	999	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	102	1	938	3	N	1					1
						1	9									
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	106	1	961	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	964	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	1318	-0-	-242	-0-	262	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	322	1	1224	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	306	1	1162	3	Y	-0-					1
12	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	294	1	1128	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	189	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	1400 X	1022	-0-	-378	-0-	193	1	829	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
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	42	1	621	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	62	1	575	3	N	-0-					-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	62	1	561	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	587	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	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
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	74	1	1103	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1103	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	116	1	1071	3	N	-0-					1
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1094	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	108	1	996	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
09	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	292	1	4328	3	N	7	6	1			3
							8	9									
10	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	531	1	4405	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	4950	X	4461	-0-	-489	-0-	437	1	4022	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	479	1	4345	3	N	6	5	1			3
							7	9									
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	452	1	4289	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	419	1	3861	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

09	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	147	1	2182	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2573	X	2296	-0-	-277	-0-	247	1	2047	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2550	X	2207	-0-	-343	-0-	216	1	1990	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	225	1	2041	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	214	1	2035	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2184	X	2139	-0-	-45	-0-	209	1	1929	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	78	1	1157	3	N	9	2	1			159
							10	9									
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	142	1	1175	3	N	3	1	1			161
							3	9									
11	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	118	1	1086	3	N	1	1	1			161
							1	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	126	1	1144	3	N	6	1	1			166
							7	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	3	N	8	3	1			171
							9	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	108	1	994	3	N	6	1	1			176
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	38	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	59	1	547	3	N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	56	1	506	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	364	1	1534	3	Y	-0-					1
10	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	358	1	1497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	334	1	1402	3	Y	-0-					1
12	2015	X	1728	-0-	-287	-0-	324	1	1403	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	310	1	1377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1764	X	1511	-0-	-253	-0-	286	1	1225	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	45	1	194	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	84	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	80	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	81	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	75	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	69	1	295	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	217	1	3223	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	389	1	3228	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	329	1	3030	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	345	1	3126	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	346	1	3279	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	3276	X	3223	-0-	-53	-0-	315	1	2907	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	-0-					5
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	163	1	681	3	Y	-0-					5
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	157	1	659	3	Y	-0-					5
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	153	1	663	3	Y	-0-					5
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	150	1	665	3	Y	-0-					5
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	138	1	594	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

09	210	N	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	N	-0-					-0-
11	300	N	139	-0-	-161	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	121	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	120	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	120	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	63	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	366	1	1541	3	Y	-0-					1
10	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	414	1	1730	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	374	1	1572	3	Y	-0-					1
12	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	374	1	1620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	314	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	290	1	1244	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	118	1	1758	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	214	1	1777	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	180	1	1654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	190	1	1726	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	179	1	1698	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	167	1	1543	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

09	360 N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

09	1980 X	1946	-0-	-34	-0-	123	1	1821	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	227	1	1881	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	194	1	1790	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	196	1	1856	3	N	5	5	1			1
						6	9									
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1684	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

09	5850 X	5492	-0-	-358	-0-	346	1	5137	3	N	8	7	1			4
						9	9									
10	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	632	1	5241	3	N	5	6	1			3
						6	9									
11	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	529	1	4872	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	6045 X	5370	-0-	-675	-0-	533	1	4830	3	N	6	6	1			3
						7	9									
01	6045 X	5521	-0-	-524	-0-	525	1	4982	3	N	13	14	1			2
						14	9									
02	5320 X	4993	-0-	-327	-0-	488	1	4502	3	N	3	2	1			3
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	124	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	144	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	131	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

09	930	N	872	-0-	-58	-0-	55	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	842	3	N	-0-	1	1			-0-
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	86	1	788	3	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	829	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	86	1	816	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

09	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	301	1	1267	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1554	-0-	-368	-0-	300	1	1253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	279	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	262	1	1134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1705	X	1467	-0-	-238	-0-	270	1	1197	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1265	-0-	-191	-0-	239	1	1026	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

09	720	N	677	-0-	-43	-0-	43	1	633	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	79	1	652	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	N	609	-0-	-111	-0-	60	1	549	3	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	636	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	57	1	521	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	43	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

09	810 N	575	-0-	-235	-0-	36	1	538	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	630 N	451	-0-	-179	-0-	44	1	407	3	N	-0-					1
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	51	1	462	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	36	1	330	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	93	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	99	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	93	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	-0-					-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	415	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	43	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

09	2100 X	1623	-0-	-477	-0-	102	1	1519	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	2170 X	1967	-0-	-203	-0-	211	1	1754	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	197	1	1810	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	204	1	1847	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	174	1	1653	3	N	5	5	1			1
						6	9									
02	1876 N	1663	-0-	-213	-0-	163	1	1499	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	241	1	1014	3	N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	267	1	1118	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	234	1	1014	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	218	1	968	3	N	-0-					-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	140	1	2079	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	256	1	2120	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	207	1	1910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	218	1	1977	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	171	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	63	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	61	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	55	1	236	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	N	-0-					-0-
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	49	1	447	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	437	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	26	1	241	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	84	1	1241	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	127	1	1167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	134	1	1215	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	529	1	2915	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	578	1	2898	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	513	1	2672	3	Y	-0-					1
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	534	1	2801	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	500	1	2747	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3220	X	2678	-0-	-542	-0-	413	1	2265	3	Y	-0-					1

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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	101	1	820	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	874	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	131	1	837	3	N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	845	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	609	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	N	655	-0-	-241	-0-	99	1	556	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	101	1	931	3	N	-0-					1
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	103	1	935	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	84	1	777	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	153	1	1272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	128	1	1180	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	142	1	1287	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1183	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	113	1	1043	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	145	1	1204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	122	1	1119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	120	1	1091	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	115	1	1091	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	82	1	1218	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1249	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	125	1	1147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	134	1	1213	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	127	1	1206	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	72	1	651	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

09	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	63	1	941	3	N	-0-	1	1			20
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	956	3	N	1	1	1			20
							1	9									
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	95	1	879	3	N	-0-					20
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	102	1	928	3	N	1	1	1			20
							1	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	904	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	837	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	28	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

09	2850	X	1684	-0-	-1166	-0-	218	1	1466	3	Y	-0-					1
10	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	225	1	1542	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	234	1	1627	3	Y	-0-					1
12	2294	X	1777	-0-	-517	-0-	225	1	1551	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	194	1	1333	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1736	X	1355	-0-	-381	-0-	166	1	1189	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 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
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	83	1	1229	3	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1229	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	125	1	1154	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	131	1	1185	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3	1			1
						3	9									
02	1204 N	1155	-0-	-49	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	3164	-0-	-976	-0-	607	1	2557	3	Y	-0-					1
10	3937 X	3257	-0-	-680	-0-	629	1	2627	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	584	1	2452	3	Y	-0-					1
12	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	545	1	2358	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	3348 X	2709	-0-	-639	-0-	498	1	2210	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	443	1	1900	3	Y	-0-					1

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
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	410	3	N	3	1	1			104
						3	9									
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	N	4	1	1			107
						4	9									
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	30					137
						33	9									
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	63	1	1			199
						69	9									
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	32	192	1			39
						35	9									
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	25					64
						28	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	163	1	2412	3	N	8	4	1			150
							9	9									
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	321	1	2659	3	N	8	3	1			155
							9	9									
11	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	210	1	1929	3	N	2	1	1			156
							2	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	322	1	2916	3	N	9	3	1			162
							10	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	265	1	2513	3	N	13	7	1			168
							14	9									
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	260	1	2399	3	N	8	1	1			175
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1023	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	123	1	1011	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	103	1	872	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	73	1	1083	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1098	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	111	1	1025	3	N	-0-					1
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	103	1	951	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	38	1	350	3	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1728	-0-	-222	-0-	108	1	1603	3	N	15	165	1			48
							17	9									
10	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	204	1	1688	3	N	13	2	1			59
							14	9									
11	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	174	1	1605	3	N	15	1	1			73
							17	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1679	3	N	20	2	1			91
							22	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	3	N	18	5	1			104
							20	9									
02	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	158	1	1457	3	N	15	1	1			118
							17	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1268	-0-	-232	-0-	252	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1380	-0-	-108	-0-	287	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1280	-0-	-40	-0-	267	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	247	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	205	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	197	1	845	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2838	-0-	-312	-0-	179	1	2656	3	N	3	3	1			24
							3	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	335	1	2775	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	297	1	2734	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	335	1	3034	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2908	3	N	31	27	1			6
							34	9									
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	282	1	2604	3	N	2	6	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

09	810	N	765	-0-	-45	-0-	48	1	715	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	89	1	735	3	N	-0-	1	1			-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	77	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	689	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	68	1	626	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

09	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	316	1	2125	3	Y	-0-					1
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	355	1	2438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	324	1	2256	3	Y	-0-					1
12	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	309	1	2130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	245	1	1684	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2520	X	1001	-0-	-1519	-0-	122	1	879	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
11	466	X	269	-0-	-197	-0-	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	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 #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1058	-0-	-232	-0-	210	1	848	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	1155	-0-	-116	-0-	241	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	224	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1086	-0-	-123	-0-	225	1	861	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	161	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	116	1	1727	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	215	1	1782	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	199	1	1806	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	169	1	1560	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

09	2580	X	2390	-0-	-190	-0-	151	1	2235	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	274	1	2270	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	230	1	2118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	238	1	2158	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	228	1	2165	3	N	5	6	1			1
							6	9									
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	213	1	1960	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

09	570	N	514	-0-	-56	-0-	32	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	44	1	403	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	139	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	128	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	122	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	122	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	109	1	467	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
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1830	X	1717	-0-	-113	-0-	108	1	1607	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	202	1	1672	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	169	1	1559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	171	1	1552	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	157	1	1492	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	91	1	1350	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	141	1	1303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	154	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1344	N	1322	-0-	-22	-0-	129	1	1192	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	54	1	809	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	816	3	N	-0-	1	1			-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	80	1	740	3	N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	83	1	753	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	745	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	79	1	1169	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	136	1	1132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	117	1	1075	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	138	1	1251	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	123	1	1169	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	38	1	349	3	N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

09	T. A.		1537	-0-	1537	3144	199	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1549	-0-	1549	4693	197	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6137	X	1444	-0-	-4693	-0-	181	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	175	1	1204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	X	1320	-0-	-292	-0-	167	1	1152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	141	1	1009	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					10
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					10
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					10
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					10
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					10
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	607	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	75	1	619	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	63	1	579	3	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	48	1	439	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	54	1	492	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	52	1	770	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	93	1	769	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	78	1	715	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	77	1	698	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	603	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	126	1	531	3	Y	-0-					12
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	130	1	542	3	Y	-0-					12
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	123	1	518	3	Y	-0-					12
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	124	1	538	3	Y	-0-					12
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	3	Y	-0-					12
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	385	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	40	1	366	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	37	1	339	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

09	7470	X	7060	-0-	-410	-0-	445	1	6603	3	N	11	9	1			5
							12	9									
10	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	806	1	6680	3	N	7	8	1			4
							8	9									
11	7380	X	6904	-0-	-476	-0-	676	1	6225	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	7471	X	7171	-0-	-300	-0-	711	1	6450	3	N	9	8	1			5
							10	9									
01	7285	X	7061	-0-	-224	-0-	672	1	6371	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	6776	X	6395	-0-	-381	-0-	625	1	5766	3	N	4	3	1			4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	63	1	929	3	N	2	1	1			96
							2	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	114	1	949	3	N	4	1	1			99
							4	9									
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	97	1	895	3	N	5					104
							6	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	959	3	N	1	1	1			104
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	9	3	1			110
							10	9									
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	N	6					116
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

09	1020	N	637	-0-	-383	-0-	40	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	3	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	58	1	526	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

09	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	4	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
12	10	X	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

09	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	95	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	85	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

09	780	N	737	-0-	-43	-0-	46	1	690	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	701	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	71	1	652	3	N	-0-					-0-
12	775	N	605	-0-	-170	-0-	60	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	65	1	598	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	27	1	253	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	71	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	67	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	63	1	270	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
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	296	1	4397	3	Y	16	6	1			55
							18	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	594	1	4926	3	Y	9	6	1			58
							10	9									
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	481	1	4432	3	Y	5	2	1			61
							6	9									
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	512	1	4642	3	Y	10	6	1			65
							11	9									
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	488	1	4630	3	Y	14	13	1			66
							15	9									
*02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	437	1	4029	3	Y	8	2	1			72
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	102	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	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
09	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	276	1	1111	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	313	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1470	X	1402	-0-	-68	-0-	292	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1307	-0-	-212	-0-	270	1	1036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1519	X	1081	-0-	-438	-0-	199	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	993	-0-	-323	-0-	188	1	805	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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	129	1	543	3	Y	-0-					11
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	125	1	521	3	Y	-0-					11
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	124	1	521	3	Y	-0-					11
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	123	1	533	3	Y	-0-					11
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	89	1	381	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

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
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	245	1	3634	3	N	6	5	1			3
							7	9									
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	445	1	3692	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	374	1	3448	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	349	1	3167	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	355	1	3364	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	348	1	3209	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	84	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	78	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1725	-0-	-495	-0-	331	1	1394	3	Y	-0-					1
10	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	338	1	1412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	317	1	1332	3	Y	-0-					1
12	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	319	1	1382	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	297	1	1319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	X	1412	-0-	-212	-0-	267	1	1145	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	66	1	976	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	127	1	1057	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	112	1	1031	3	N	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	116	1	1052	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1104	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

09	630	N	601	-0-	-29	-0-	38	1	563	3	N	-0-					13
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	576	3	N	-0-					13
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	59	1	544	3	N	-0-					13
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	3	N	-0-					13
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	3	N	-0-					13
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	3	Y	-0-					-0-
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	327	1	1368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	318	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	318	1	1376	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	296	1	1315	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1568	X	1561	-0-	-7	-0-	295	1	1266	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	64	1	947	3	N	-0-	1	1			181
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	968	3	N	1	1	1			181
							1	9									
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	98	1	906	3	N	-0-					181
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	952	3	N	1	1	1			181
							1	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	96	1	912	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	72	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	72	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	273	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	1071	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	123	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	759	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	168	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	190	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	181	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	148	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	170	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	163	1	699	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	56	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	51	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	53	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	51	1	221	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

09	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	199	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	215	1	899	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	200	1	842	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	979	-0-	-292	-0-	184	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	905	-0-	-242	-0-	166	1	739	3	Y	-0-					-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	188	1	808	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

09	1890	X	1723	-0-	-167	-0-	314	1	1409	3	Y	-0-					1
10	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	337	1	1487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	306	1	1365	3	Y	-0-					1
12	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	290	1	1329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	265	1	1236	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	X	1365	-0-	-287	-0-	250	1	1115	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	552	1	3710	3	Y	-0-					1
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	548	1	3764	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	513	1	3572	3	Y	-0-					1
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	535	1	3686	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	506	1	3482	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3976	X	3497	-0-	-479	-0-	428	1	3069	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

09	660	N	517	-0-	-143	-0-	33	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	39	1	355	3	N	-0-					-0-
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	171	1	722	3	N	-0-					10
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	178	1	745	3	N	-0-					10
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1	704	3	N	-0-					10
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	152	1	659	3	N	-0-					10
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	51	1	466	3	N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	92	1	1363	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	167	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	143	1	1315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	148	1	1344	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	143	1	1355	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	133	1	1224	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	4110	X	3467	-0-	-643	-0-	219	1	3244	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	397	1	3296	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3900	X	3141	-0-	-759	-0-	308	1	2832	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	4030	X	3683	-0-	-347	-0-	365	1	3314	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	332	1	3152	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	146	1	617	3	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	165	1	690	3	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	158	1	665	3	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	186	1	808	3	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	172	1	764	3	N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	159	1	681	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	959	3	N	2	2	1			97
							2	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	166	1	1376	3	N	1	1	1			97
							1	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	129	1	1185	3	N	1	1	1			97
							1	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	133	1	1203	3	N	3	2	1			98
							3	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	126	1	1200	3	N	2	3	1			97
							2	9									
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			97
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	506	1	2133	3	N	-0-					1
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	510	1	2130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	475	1	1993	3	N	-0-					1
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	439	1	1901	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	103	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	100	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	94	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	87	1	373	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	112	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	103	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	100	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	81	1	585	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	268	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	296	1	1236	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	264	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	243	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	232	1	1031	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	226	1	972	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	N	-0-					3
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-					3
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	N	-0-					3
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	N	-0-					3
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					3
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	71	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	67	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	52	1	371	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2023	-0-	-407	-0-	262	1	1761	3	Y	-0-					1
10	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	279	1	1920	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	262	1	1823	3	Y	-0-					1
12	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	271	1	1868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	218	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1573	-0-	-415	-0-	192	1	1381	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	29	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	45	1	414	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	138	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	130	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	139	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	156	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	863	-0-	-117	-0-	106	1	757	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-					3
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-					3
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-					3
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					3
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	15	1	141	3	N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	131	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	124	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	79	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	49	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	742	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	75	1	692	3	N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	748	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	75	1	712	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	52	1	481	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1320	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	151	1	1254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	139	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	128	1	1165	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1127	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	117	1	1078	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	28	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	75	1	625	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	47	1	433	3	N	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	61	1	900	3	N	1	1	1			47
							1	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	N	1	1	1			47
							1	9									
11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	87	1	803	3	N	-0-					47
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	87	1	791	3	N	1	1	1			47
							1	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	751	3	N	2	2	1			47
							2	9									
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	3	N	-0-					47

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	N	-0-	1	1			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	80	1	734	3	N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	89	1	804	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	781	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	81	1	1206	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	125	1	1034	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	N	-0-					1
12	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	100	1	911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	117	1	1106	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	35	1	316	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	30	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	46	1	424	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	399	1	3307	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	334	1	3077	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	389	1	3524	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	341	1	3231	3	N	8	9	1			2
							9	9									
*02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	310	1	2854	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

09	1290	X	1015	-0-	-275	-0-	131	1	884	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1102	-0-	-231	-0-	140	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1006	-0-	-164	-0-	126	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	984	-0-	-225	-0-	125	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	872	-0-	-244	-0-	111	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	100	1	717	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

09	5190	X	4311	-0-	-879	-0-	272	1	4032	3	N	6	5	1			3
							7	9									
10	5363	X	5242	-0-	-121	-0-	564	1	4674	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	534	1	4914	3	N	3	2	1			3
							3	9									
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	553	1	5015	3	N	7	6	1			4
							8	9									
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	468	1	4436	3	N	10	12	1			2
							11	9									
02	5096	X	4373	-0-	-723	-0-	428	1	3943	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

09	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	118	1	1755	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	223	1	1833	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	197	1	1756	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	208	1	1853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	181	1	1634	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	96	-0-	-324	-0-	9	1	87	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
09	810	N	604	-0-	-206	-0-	38	1	564	3	N	2	1	1			130
							2	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	646	3	N	1	1	1			130
							1	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	3	N	-0-					130
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	79	1	719	3	N	1	1	1			130
							1	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	601	3	N	1	2	1			129
							1	9									
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	N	1					130
							1	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
09	2010	X	1989	-0-	-21	-0-	125	1	1862	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	235	1	1948	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	206	1	1901	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	217	1	1972	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	198	1	1878	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	176	1	1619	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	94	1	1389	3	N	-0-	2	1			41
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	168	1	1395	3	N	-0-	2	1			39
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1350	3	N	1	1	1			39
							1	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	157	1	1421	3	N	2	2	1			39
							2	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	146	1	1387	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	106	1	1572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	193	1	1600	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	162	1	1489	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	181	1	1641	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	165	1	1568	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	216	1	1991	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	198	1	1797	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	204	1	1936	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	212	1	1954	3	N	2	1	1			2
							2	9									

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
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	47	1	699	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	83	1	768	3	N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	784	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	76	1	699	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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					15
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					15
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	34	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5379	-0-	-2031	-0-	697	1	4682	3	Y	-0-					2
10	7657	X	4322	-0-	-3335	-0-	549	1	3772	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	5790	X	4052	-0-	-1738	-0-	509	1	3543	3	Y	-0-					1
12	5983	X	4018	-0-	-1965	-0-	509	1	3507	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5549	X	3774	-0-	-1775	-0-	479	1	3293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	5012	X	3375	-0-	-1637	-0-	413	1	2962	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	339	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	211	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	238	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	227	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	220	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	157	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	147	1	633	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	70	1	1036	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	106	1	977	3	N	-0-					1
12	1147	N	919	-0-	-228	-0-	91	1	827	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	789	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	86	1	791	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	75	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	68	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	70	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	53	1	379	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

09	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	3	N	-0-					54
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-					54
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-					54
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	3	N	-0-					54
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	66	1	976	3	N	-0-	1	1			129
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	121	1	1003	3	N	1	1	1			129
							1	9									
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	101	1	927	3	N	-0-					129
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	980	3	N	1	1	1			129
							1	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	102	1	963	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	889	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	54	1	799	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-	1	1			1
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	294	1	1274	3	N	4	2	1			3
							4	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	305	1	1352	3	N	8	8	1			3
							9	9									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	830	3	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	233	1	3454	3	N	15	5	1			47
							17	9									
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	431	1	3572	3	N	7	4	1			50
							8	9									
11	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	351	1	3232	3	N	2	2	1			50
							2	9									
12	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	383	1	3472	3	N	5	4	1			51
							6	9									
01	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	360	1	3414	3	N	9	10	1			50
							10	9									
02	3612	X	3394	-0-	-218	-0-	332	1	3058	3	N	4	2	1			52
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

09	1710	X	1506	-0-	-204	-0-	195	1	1311	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	199	1	1364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1560	X	1443	-0-	-117	-0-	181	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	180	1	1240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	X	1273	-0-	-277	-0-	161	1	1111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	X	1137	-0-	-263	-0-	139	1	998	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

09	2100	X	1886	-0-	-214	-0-	362	1	1524	3	Y	-0-					1
10	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	382	1	1596	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1950	X	1923	-0-	-27	-0-	370	1	1553	3	Y	-0-					1
12	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	362	1	1569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	315	1	1398	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1529	-0-	-263	-0-	289	1	1240	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	3	N	-0-					1
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	342	1	1439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	316	1	1337	3	N	-0-					1
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1312	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	273	1	1219	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	251	1	1085	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-

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
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	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
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	6	1	95	3	N	-0-					31
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					31
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					31
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	924	-0-	-1215	-0-	99	1	825	3	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1031	3	N	1					1
							1	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	228	1	2067	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	2081	3	N	5	6	1			1
							6	9									
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	69	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	64	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	62	1	267	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	371	1	3619	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	490	1	3726	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3430	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	429	1	3437	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	401	1	3316	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	348	1	2883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	127	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	136	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	123	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	123	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	117	1	503	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
09	2490	X	2353	-0-	-137	-0-	149	1	2200	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	278	1	2304	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	248	1	2285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	238	1	2157	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	252	1	2389	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	238	1	2192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	659	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	668	3	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	152	1	639	3	N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	618	3	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4411	-0-	-1049	-0-	571	1	3840	3	Y	-0-					1
10	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	578	1	3972	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4710	X	4107	-0-	-603	-0-	516	1	3591	3	Y	-0-					1
12	4867	X	3844	-0-	-1023	-0-	487	1	3355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4867	X	2999	-0-	-1868	-0-	380	1	2618	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4116	X	2551	-0-	-1565	-0-	312	1	2239	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	182	1	2706	3	N	5	4	1			2
							6	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	337	1	2791	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	286	1	2630	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2792	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	288	1	2732	3	N	7	8	1			1
							8	9									
*02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	269	1	2478	3	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

09	2520	X	2123	-0-	-397	-0-	422	1	1701	3	Y	-0-					1
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	523	1	1988	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	504	1	1914	3	Y	-0-					1
12	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	475	1	1819	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2418	X	2101	-0-	-317	-0-	386	1	1714	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	363	1	1556	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

09	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	N	-0-	1	1			23
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	439	3	N	1	1	1			23
							1	9									
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	46	1	426	3	N	-0-					23
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	445	3	N	1	1	1			23
							1	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	42	1	390	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	112	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	133	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	125	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	111	1	476	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

09	T. A.	617	-0-	617	1187	118	1	499	3	Y	-0-					5
10	T. A.	604	-0-	604	1791	117	1	487	3	Y	-0-					5
11	2375 X	584	-0-	-1791	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					5
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	106	1	460	3	Y	-0-					5
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					5
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	99	1	426	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	70	1	1043	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	108	1	995	3	N	-0-					1
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	108	1	976	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	994	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
02	1036 N	974	-0-	-62	-0-	95	1	878	3	N	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	212	-0-	-298	-0-	41	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	3	Y	-0-					-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	288	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	297	1	1240	3	N	-0-					-0-
11	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	261	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	257	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	227	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	210	1	899	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	600	N	561	-0-	-39	-0-	35	1	525	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	55	1	497	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	47	1	429	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	3	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

09	420	N	360	-0-	-60	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	43	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	116	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	119	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	113	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	114	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	108	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	101	1	434	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

09	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	461	1	1941	3	Y	-0-					26
10	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	500	1	2089	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
11	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	447	1	1879	3	Y	-0-					26
12	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	426	1	1845	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	398	1	1766	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2128	N	1895	-0-	-233	-0-	358	1	1537	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					13
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					13
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					13
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					13
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					13
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	169	1	712	3	N	-0-					107
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	174	1	726	3	N	-0-					107
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	176	1	738	3	N	-0-					107
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	171	1	739	3	N	-0-					107
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	166	1	736	3	N	-0-					107
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	154	1	659	3	N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	65	1	272	3	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	3	N	-0-					-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	57	1	238	3	N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	53	1	229	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	49	1	212	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	52	1	216	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	40	1	174	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	23	1	334	3	N	1	1	1			97
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	-0-					97
11	570	N	371	-0-	-199	-0-	36	1	335	3	N	-0-					97
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	3	N	-0-					97
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	N	14	1	1			110
							15	9									
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	24					134
							26	9									

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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	291	1	1226	3	N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	313	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	299	1	1255	3	N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	323	1	1398	3	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	287	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1244	-0-	-212	-0-	235	1	1009	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	415	1	1747	3	Y	-0-					16
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	430	1	1797	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
11	2130 X	2127	-0-	-3	-0-	409	1	1718	3	Y	-0-					16
12	2232 X	2127	-0-	-105	-0-	399	1	1727	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
01	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	382	1	1696	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
02	2016 X	1906	-0-	-110	-0-	360	1	1546	3	Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	199	1	1337	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3877	-0-	777	777	492	1	3384	3	Y	1					1
						1	9									
11	3000 N	3634	-0-	634	1411	456	1	3178	3	Y	-0-					1
12	3100 N	3629	-0-	529	1940	460	1	3168	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	3100 N	3286	-0-	186	2126	417	1	2868	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	4982 X	2856	-0-	-2126	-0-	349	1	2507	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	278	1	1170	3	N	-0-					-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	284	1	1187	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	256	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	270	1	1171	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	139	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	174	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	166	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	472	-0-	-200	-0-	89	1	383	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	40	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	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
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	414	1	2782	3	N	-0-					1
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	402	1	2762	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	372	1	2592	3	N	-0-					1
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	1860	-0-	-1147	-0-	236	1	1623	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	258	1	1850	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	63	1	937	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	117	1	969	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	98	1	905	3	N	-0-					1
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	106	1	965	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	92	1	848	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	136	1	2014	3	N	2	2	1			86
							2	9									
10	1984	X	1909	-0-	-75	-0-	205	1	1702	3	N	2	2	1			86
							2	9									
11	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	168	1	1550	3	N	1	1	1			86
							1	9									
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	188	1	1707	3	N	2	2	1			86
							2	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	173	1	1638	3	N	6	5	1			87
							7	9									
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	149	1	1375	3	N	5	1	1			91
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	75	1	1107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	113	1	1042	3	N	-0-					1
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1064	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	106	1	977	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2030	-0-	-970	-0-	128	1	1899	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	229	1	1900	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2490	X	1921	-0-	-569	-0-	188	1	1732	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	X	1631	-0-	-818	-0-	162	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	205	1	1949	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	179	1	1653	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

09	3000	N	4149	-0-	1149	1412	537	1	3612	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3697	-0-	597	2009	470	1	3226	3	N	1					1
							1	9									
11	3183	X	1174	-0-	-2009	-0-	147	1	1027	3	N	-0-					1
12	1705	X	71	-0-	-1634	-0-	9	1	62	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	124	-0-	-1581	-0-	16	1	108	3	N	-0-					-0-
02	1540	X	120	-0-	-1420	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	299	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3985	-0-	885	885	506	1	3477	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	3480	-0-	480	1365	437	1	3043	3	N	-0-					1
12	3100	N	3429	-0-	329	1694	435	1	2992	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	3263	-0-	163	1857	414	1	2848	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	4650	X	2793	-0-	-1857	-0-	342	1	2451	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	62	1	260	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	59	1	256	3	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	52	1	224	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	124	1	1134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	189	1	1169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	152	1	1041	3	N	-0-					1
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	128	1	917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	130	1	978	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	115	1	850	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	75	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	71	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	67	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	3	Y	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

09	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	328	1	1380	3	Y	-0-					1
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1326	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1800 X	1436	-0-	-364	-0-	276	1	1160	3	Y	-0-					-0-
12	1860 X	1376	-0-	-484	-0-	258	1	1117	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1767 X	1306	-0-	-461	-0-	240	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1596 X	1178	-0-	-418	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

09	2130 X	2113	-0-	-17	-0-	405	1	1708	3	N	-0-					-0-
10	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	419	1	1749	3	N	2	1	1			1
						2	9									
11	2100 X	2044	-0-	-56	-0-	393	1	1651	3	N	-0-					1
12	2170 X	2005	-0-	-165	-0-	376	1	1628	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	352	1	1562	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1904 N	1756	-0-	-148	-0-	332	1	1424	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	393	1	1656	3	N	-0-					55
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	385	1	1608	3	N	1	1	1			55
						1	9									
11	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	381	1	1598	3	N	-0-					9
12	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	363	1	1571	3	N	1	1	1			9
						1	9									
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	328	1	1455	3	N	1	1	1			9
						1	9									
02	1848 N	1551	-0-	-297	-0-	293	1	1258	3	N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	3	N	-0-					1
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	213	1	1463	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	200	1	1393	3	N	-0-					1
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	211	1	1453	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	190	1	1310	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1484 N	1262	-0-	-222	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
12	310	N	108	-0-	-202	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	193	1	1300	3	N	-0-					1
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	218	1	1500	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	207	1	1444	3	N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	187	1	1291	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1403	3	N	1					1
							1	9									
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1830	-0-	-1800	-0-	351	1	1479	3	N	-0-					1
10	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	558	1	2331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	518	1	2177	3	N	-0-					1
12	3255	X	2317	-0-	-938	-0-	434	1	1882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	456	1	2025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	423	1	1815	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	242	1	2027	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	313	1	1904	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2370	X	2265	-0-	-105	-0-	295	1	1969	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	X	2381	-0-	-68	-0-	308	1	2071	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	340	1	2256	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	246	1	1530	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	3	N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	332	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	36	1	529	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1974	-0-	-606	-0-	379	1	1595	3	N	-0-					1
10	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	383	1	1600	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2280	X	1915	-0-	-365	-0-	368	1	1547	3	N	-0-					1
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	364	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	344	1	1527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1707	-0-	-141	-0-	323	1	1384	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2202	-0-	-78	-0-	438	1	1764	3	N	-0-					1
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	491	1	1866	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	471	1	1788	3	N	-0-					1
12	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	458	1	1755	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	368	1	1633	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	356	1	1527	3	N	-0-					1

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
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	128	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	140	1	1160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1085	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	466	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	107	1	737	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	96	1	667	3	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	3	N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-					-0-
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	74	1	533	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

09	6600	X	5788	-0-	-812	-0-	754	1	5034	3	N	-0-					4
10	6758	X	5841	-0-	-917	-0-	767	1	5072	3	N	2	2	1			4
							2	9									
11	5970	X	5481	-0-	-489	-0-	715	1	4766	3	N	-0-					4
12	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	693	1	4757	3	N	2	2	1			4
							2	9									
01	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	637	1	4490	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	5404	X	4612	-0-	-792	-0-	590	1	4022	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

09	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	93	1	1381	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	142	1	1304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	140	1	1273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	133	1	1265	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	80	1	1183	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	155	1	1283	3	N	-0-	1	1			1
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	145	1	1336	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	154	1	1398	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1642	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1414	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	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
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	189	1	1671	3	N	1	1	1			51
							1	9									
10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	269	1	2033	3	N	1	1	1			51
							1	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	231	1	1828	3	N	-0-					51
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	3	N	2	2	1			51
							2	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1499	3	N	2	2	1			51
							2	9									
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	3	N	-0-					51

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	180	1	754	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	770	-0-	-430	-0-	148	1	622	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	102	1	444	3	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	N	-0-					-0-
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	119	1	512	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
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	182	1	2703	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	461	1	3820	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	471	1	4335	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	519	1	4706	3	N	8	6	1			4
							9	9									
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	493	1	4673	3	N	11	13	1			2
							12	9									
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	129	1	1193	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	33	5	1	21	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	21	-0-	21	54	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*02	73	X	19	-0-	-54	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	530	1	2232	3	N	-0-					1
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	557	1	2326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	537	1	2257	3	N	-0-					1
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	507	1	2196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	458	1	2032	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	413	1	1772	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

09	990	N	979	-0-	-11	-0-	62	1	915	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	113	1	938	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	94	1	868	3	N	-0-					1
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	934	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	94	1	889	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	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
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	62	1	921	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	94	1	863	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	101	1	920	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	862	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	164	1	1100	3	N	-0-					2
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	3	N	-0-					2
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	3	N	-0-					2
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	127	1	871	3	N	-0-					2
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	149	1	1002	3	N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	151	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	136	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	131	1	904	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	125	1	861	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	114	1	479	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	N	-0-					-0-
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	89	1	375	3	N	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	95	1	412	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	3	N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	302	1	2031	3	N	-0-					1
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	306	1	2103	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	274	1	1907	3	N	-0-					1
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	244	1	1683	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	144	1	992	3	N	-0-	1	1			-0-
02	1680 N	890	-0-	-790	-0-	109	1	781	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	413	1	1740	3	N	1	1	1			8
						1	9									
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	440	1	1837	3	N	1	1	1			8
						1	9									
11	2280 N	2051	-0-	-229	-0-	394	1	1657	3	N	-0-					8
12	2232 N	1965	-0-	-267	-0-	368	1	1596	3	N	1	1	1			8
						1	9									
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	342	1	1521	3	N	2	2	1			8
						2	9									
02	1904 N	1735	-0-	-169	-0-	328	1	1407	3	N	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	N	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	90	1	375	3	N	-0-					-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	82	1	346	3	N	-0-					-0-
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	77	1	335	3	N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	3	N	-0-					-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	123	1	518	3	N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	124	1	519	3	N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	116	1	488	3	N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	100	1	445	3	N	-0-					-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	93	1	399	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	46	1	321	3	N	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	47	1	322	3	N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	693	1	2921	3	N	-0-					1
10	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	715	1	2986	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	684	1	2871	3	N	-0-					1
12	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	627	1	2715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	610	1	2708	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	558	1	2392	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	67	1	823	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	106	1	846	3	N	-0-	1	1			-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	94	1	809	3	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	843	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	83	1	725	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	510	3	N	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	119	1	514	3	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	110	1	489	3	N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	104	1	447	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	75	1	326	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	3	N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	268	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	297	1	1240	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	288	1	1212	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	270	1	1169	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	264	1	1174	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	248	1	1063	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	102	1	685	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	106	1	727	3	N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	97	1	674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	96	1	661	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	78	1	558	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 #: 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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	82	1	342	3	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	75	1	326	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	292	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	274	1	1149	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	253	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	252	1	1119	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	239	1	1025	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	263	1	1769	3	N	-0-					1
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	259	1	1781	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	251	1	1750	3	N	-0-					1
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	251	1	1731	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1730	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1876	N	1754	-0-	-122	-0-	215	1	1539	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	614	1	2588	3	N	-0-					1
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	632	1	2640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	592	1	2486	3	N	-0-					1
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	575	1	2490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	520	1	2310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	2068	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	N	-0-					27
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	N	16					43
							18	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	17					60
							19	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	N	8					68
							9	9									
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	45	3	N	7					75
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	159	1	2359	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	288	1	2392	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	251	1	2313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	277	1	2510	3	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	247	1	2339	3	N	6	7	1			1
							7	9									
*02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	249	1	2292	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	430	1	1732	3	N	-0-					1
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	476	1	1809	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	454	1	1725	3	N	-0-					1
12	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	409	1	1569	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	368	1	1579	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	561	1	3773	3	N	-0-					1
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	559	1	3839	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	521	1	3626	3	N	-0-					1
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	506	1	3481	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	514	1	3540	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	422	1	3029	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

09	330	N	324	-0-	-6	-0-	20	1	303	3	N	1					34
							1	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-					34
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	32	1	298	3	N	-0-					34
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					34
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-	1	1			33
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	30	1	275	3	N	1					34
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

09	5220	X	1364	-0-	-3856	-0-	262	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	281	1	1175	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	270	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	1302	-0-	-124	-0-	244	1	1057	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1395	X	1144	-0-	-251	-0-	210	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1316	X	1096	-0-	-220	-0-	207	1	889	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

09	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	228	1	3382	3	N	5	5	1			2
							6	9									
10	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	416	1	3451	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	349	1	3211	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	363	1	3292	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	374	1	3546	3	N	10	10	1			2
							11	9									
02	3500	X	3341	-0-	-159	-0-	327	1	3012	3	N	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	809	1	3406	3	N	-0-					1
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	832	1	3477	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	755	1	3173	3	N	-0-					1
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	733	1	3174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	697	1	3095	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	620	1	2661	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	130	1	895	3	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	124	1	862	3	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	3	N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	94	1	648	3	N	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	267	1	1127	3	N	-0-					10
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	289	1	1206	3	N	1	1	1			10
							1	9									
11	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	267	1	1123	3	N	-0-					10
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	255	1	1104	3	N	1	1	1			10
							1	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	976	3	N	-0-					10
02	1288	N	1077	-0-	-211	-0-	204	1	873	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

09	690	N	685	-0-	-5	-0-	43	1	642	3	N	-0-	1	1			40
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	3	N	-0-	1	1			39
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	58	1	534	3	N	-0-					39
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	64	1	577	3	N	1	1	1			39
							1	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	319	1	4738	3	N	9	7	1			4
							10	9									
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	624	1	5171	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	489	1	4506	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	5425	X	1863	-0-	-3562	-0-	184	1	1673	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	5425	X	4802	-0-	-623	-0-	457	1	4333	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	4900	X	3975	-0-	-925	-0-	389	1	3584	3	N	2	2	1			2
							2	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	69	1	291	3	N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	71	1	296	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

09	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	551	1	2320	3	N	-0-					1
10	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	590	1	2466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	570	1	2393	3	N	-0-					1
12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	515	1	2229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	478	1	2123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	456	1	1957	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	588	1	2476	3	N	-0-					1
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	607	1	2535	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	578	1	2427	3	N	-0-					1
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	542	1	2347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	497	1	2208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	446	1	1915	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	47	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	39	1	168	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					32
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-					32
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					32
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	21	1	187	3	N	-0-					32
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			32
							1	9									
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	163	3	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	45	1	668	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	82	1	680	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	71	1	658	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	72	1	653	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	64	1	590	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	55	1	375	3	N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	50	1	349	3	N	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	49	1	339	3	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	40	1	288	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	239	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	267	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	252	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	242	1	928	3	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	173	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	159	1	683	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2752	-0-	-848	-0-	528	1	2224	3	N	-0-					1
10	3596	X	2652	-0-	-944	-0-	512	1	2139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	471	1	1978	3	N	-0-					1
12	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	406	1	1759	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3038	X	2058	-0-	-980	-0-	378	1	1679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2576	X	1858	-0-	-718	-0-	351	1	1507	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	607	1	2557	3	N	-0-					29
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	591	1	2468	3	N	1	1	1			29
							1	9									
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	546	1	2294	3	N	-0-					29
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	518	1	2243	3	N	1	1	1			29
							1	9									
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	469	1	2082	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	436	1	1869	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	62	1	920	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	113	1	934	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	95	1	872	3	N	1					1
							1	9									
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	97	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	902	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	88	1	812	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

09	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	113	1	1044	3	N	-0-					1
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	118	1	1074	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	103	1	950	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	408	1	2742	3	N	-0-					1
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	432	1	2968	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	407	1	2838	3	N	-0-					1
12	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	325	1	2240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	304	1	2091	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3080	X	2242	-0-	-838	-0-	274	1	1968	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
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	359	1	1510	3	N	-0-					1
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	349	1	1460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	321	1	1348	3	N	-0-					1
12	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	283	1	1226	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	259	1	1148	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	249	1	1069	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
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	47	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	691	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	73	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	669	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	65	1	599	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
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	378	1	1591	3	N	-0-					1
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	392	1	1638	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	370	1	1553	3	N	-0-					1
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	353	1	1527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	200	1	1342	3	N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	178	1	1237	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	170	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	159	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	127	1	909	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	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
09	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	664	1	2796	3	N	-0-					1
10	4185	X	3562	-0-	-623	-0-	688	1	2873	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	644	1	2703	3	N	-0-					1
12	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	615	1	2662	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	562	1	2496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3220	X	2772	-0-	-448	-0-	524	1	2248	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
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	52	1	774	3	N	14	169	1			22
							15	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	97	1	802	3	N	16	1	1			37
							18	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	85	1	784	3	N	15					52
							17	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	92	1	837	3	N	40	1	1			91
							44	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	11	2	1			100
							12	9									
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	80	1	733	3	N	-0-					100

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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	227	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	217	1	911	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	201	1	868	3	N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	181	1	804	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	166	1	714	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2070	X	1934	-0-	-136	-0-	371	1	1563	3	N	-0-					1
10	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	391	1	1635	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	379	1	1591	3	N	-0-					1
12	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	332	1	1436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	X	1660	-0-	-324	-0-	305	1	1354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	308	1	1322	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

09	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	237	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	243	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	228	1	957	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	214	1	925	3	N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	204	1	906	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	191	1	820	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	65	1	275	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	62	1	266	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	3	N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	85	1	359	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	91	1	379	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	87	1	366	3	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	384	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8181	-0-	8181	8181	1027	1	7153	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	0 W	29898	-0-	29898	38079	3790	1	26095	3	N	12	3	1			9
						13	9									
01	0 W	30286	-0-	30286	68365	3841	1	26432	3	N	12	11	1			10
						13	9									
*02	98740 X	30375	-0-	-68365	-0-	3715	1	26660	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

09	2700 X	2019	-0-	-681	-0-	387	1	1632	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	2266	-0-	-524	-0-	437	1	1828	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2130 X	2054	-0-	-76	-0-	395	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	398	1	1722	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	386	1	1714	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2044 X	1993	-0-	-51	-0-	377	1	1616	3	N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	N	-0-					138
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	3	N	-0-					138
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	70	1	488	3	N	-0-					138
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-					138
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	68	1	284	3	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	67	1	289	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	60	1	256	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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	155	1	625	3	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	177	1	673	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	170	1	644	3	N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	157	1	602	3	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	496	3	N	-0-					-0-
02	756	N	556	-0-	-200	-0-	105	1	451	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	150	1	1007	3	N	-0-					1
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	150	1	1030	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	145	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	135	1	929	3	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	118	1	844	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
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	62	1	918	3	N	21	1	1			192
							23	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	111	1	922	3	N	17	173	1			36
							19	9									
11	1080	N	990	-0-	-90	-0-	97	1	893	3	N	-0-					36
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	111	1	1009	3	N	1	1	1			36
							1	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	946	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	849	3	N	10					62
							11	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	65	1	962	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	118	1	979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	98	1	900	3	N	-0-					1
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	72	1	650	3	N	-0-	1	1			-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	892	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	84	1	772	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

09	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	197	1	2926	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	373	1	3092	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3480	X	1315	-0-	-2165	-0-	129	1	1186	3	N	-0-	1	1			1
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	323	1	3060	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	3136	X	2994	-0-	-142	-0-	293	1	2699	3	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

09	480	N	242	-0-	-238	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	310	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	123	1	1004	3	N	-0-					1
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	147	1	1204	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	130	1	1069	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	N	10					190
							11	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	64	1	267	3	N	25					215
							28	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	59	1	248	3	N	18					233
							20	9									
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	57	1	246	3	N	12					245
							13	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	N	12	152	1			105
							13	9									
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	47	1	201	3	N	5					110
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	34	1	504	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	567	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	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
09	3000	N	1277	-0-	-1723	58	80	1	1195	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1471	N	1413	-0-	-58	-0-	152	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	128	1	1178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	118	1	1091	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1831	-0-	-179	-0-	364	1	1467	3	N	-0-					1
10	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	405	1	1538	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	389	1	1476	3	N	-0-					1
12	1922	X	1764	-0-	-158	-0-	365	1	1398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	336	1	1494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	3	N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	60	1	251	3	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	58	1	249	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56504 X	56504	-0-	-0-	-0-	7317	1	49187	3	N	-0-					25
10	57922 X	57922	-0-	-0-	-0-	7357	1	50543	3	N	20	20	1			25
						22	9									
11	56160 X	54972	-0-	-1188	-0-	6902	1	48070	3	N	-0-					25
12	58373 X	52222	-0-	-6151	-0-	6620	1	45581	3	N	19	21	1			23
						21	9									
01	58373 X	54513	-0-	-3860	-0-	6914	1	47576	3	N	21	18	1			26
						23	9									
02	52724 X	49005	-0-	-3719	-0-	5994	1	43011	3	N	-0-					26

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	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

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	109	1	457	3	N	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	135	1	566	3	N	-0-					-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	571	3	N	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	139	1	617	3	N	-0-					-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

09	840 N	755	-0-	-85	-0-	48	1	706	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	76	1	696	3	N	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	130	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	137	1	939	3	N	-0-					-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	137	1	951	3	N	-0-					-0-
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	121	1	831	3	N	-0-					-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	91	1	624	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	40	1	287	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	41	1	616	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	63	1	579	3	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	550	1	2315	3	N	-0-					1
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	514	1	2147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	-0-					1
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	395	1	1711	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	364	1	1616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	309	1	1327	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

09	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	297	1	1995	3	N	-0-					1
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	311	1	2137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2340	X	2291	-0-	-49	-0-	288	1	2003	3	N	-0-					1
12	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	286	1	1967	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	245	1	1689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2128	N	1252	-0-	-876	-0-	153	1	1099	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	70	1	1036	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	126	1	1045	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	108	1	991	3	N	-0-					2
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1012	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	98	1	906	3	N	-0-					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

09	2370	X	2144	-0-	-226	-0-	278	1	1866	3	N	-0-					1
10	2356	X	2151	-0-	-205	-0-	273	1	1877	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2190	X	659	-0-	-1531	-0-	83	1	576	3	N	-0-					1
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	276	1	1897	3	N	1					1
							1	9									
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	240	1	1720	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	414	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	385	3	N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	N	2	1	1			1
						2	9									
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	73	1	608	3	N	-0-	1	1			-0-
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	55	1	509	3	N	-0-					-0-
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	59	1	537	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

09	600 N	328	-0-	-272	-0-	251	3	77	9	Y	70					132
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	234	3	96	9	Y	87	81	1			138
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	180	3	85	9	Y	77	80	1			135
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	23	3	75	9	Y	68	91	1			112
01	341 N	106	-0-	-235	-0-	23	3	83	9	Y	75	91	1			96
02	252 N	77	-0-	-175	-0-	5	3	72	9	Y	65	81	1			80

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	3	7	9	N	6					111
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					116
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	3	9	9	N	8					124
12	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	2016	3	9	9	N	8					132
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	9	N	9					141
02	1904 N	1113	-0-	-791	-0-	1099	3	14	9	N	13	110	1			44

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
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-					13
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-					13
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1895	1	246	2	N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

09	2070	X	714	-0-	-1356	-0-	50	1	664	2	N	-0-					15
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					15
11	480	X	365	-0-	-115	-0-	323	1	42	2	N	-0-					15
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					15
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

09	1830	X	1619	-0-	-211	-0-	113	1	1506	2	N	-0-					16
10	1891	X	867	-0-	-1024	-0-	61	1	806	2	N	-0-					16
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2537	1	330	2	N	-0-					16
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					16
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

09	2100	X	1478	-0-	-622	-0-	103	1	1375	2	N	-0-					13
10	2387	X	400	-0-	-1987	-0-	28	1	372	2	N	-0-					13
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2101	1	273	2	N	-0-					13
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					13
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					13
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	247	1	3288	2	N	-0-					14
10	4464	X	1735	-0-	-2729	-0-	121	1	1614	2	N	-0-					14
11	4320	X	2340	-0-	-1980	-0-	2071	1	269	2	N	-0-					14
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					14
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					14
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3	Y	-0-			-0-
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3	Y	-0-			-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3	Y	-0-			-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3	Y	-0-			-0-
*01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3	Y	-0-			-0-
*02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3	Y	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

09	2040	X	329	-0-	-1711	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1237	-0-	-716	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	507	-0-	-693	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	N	-0-			-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-			-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

09	3570	X	5	-0-	-3565	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	269	-0-	-3420	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	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

09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	286	136	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	203	-0-	-286	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					32
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			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

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

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

09	10710 X	8222	-0-	-2488	-0-	479	1	7743	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	9491	-0-	-1576	-0-	9491	3			N	-0-			-0-
11	10710 X	9287	-0-	-1423	-0-	9287	3			N	-0-			-0-
12	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	575	1	9646	3	N	-0-			-0-
*01	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	534	1	9470	3	N	-0-			-0-
*02	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	459	1	8410	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

09	4950 X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-			35
10	4681 X	1192	-0-	-3489	-0-	1192	2			N	-0-			35
11	4530 X	2544	-0-	-1986	-0-	2544	2			N	-0-			35
12	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3726	2			N	-0-			35
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			35
*02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			35

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	182	-0-	-3290	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	169	-0-	-1871	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	237	-0-	-4258	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	397	-0-	-2333	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
*02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

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
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	288	-0-	-5261	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	217	-0-	-2963	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	8184	X	361	-0-	-7823	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3657	-0-	-1083	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
*02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	290	-0-	-6282	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	265	-0-	-3485	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
01	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	343	-0-	-6074	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	292	-0-	-3398	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
10	7595	X	381	-0-	-7214	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	377	-0-	-4213	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
*02	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

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
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	258	-0-	-4299	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	196	-0-	-5167	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	834	-0-	-2526	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
*02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-					-0-
10	19468	X	946	-0-	-18522	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	896	-0-	-10264	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
01	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
*02	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 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
09	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-
10	19530	X	948	-0-	-18582	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	761	-0-	-10789	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
01	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
*02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	479	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	444	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	417	1	2046	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	507	1	1593	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	426	1	2215	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2384	-0-	-24	-0-	418	1	1966	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

09	5100	X	4978	-0-	-122	-0-	4978	3			N	-0-					26
10	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	3			N	-0-					26
11	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	4596	3			N	-0-					26
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	4911	3			N	-0-					26
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					26
02	4648	X	3963	-0-	-685	-0-	3963	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

09	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	886	1	10178	3	N	-0-					68
10	10819	X	9933	-0-	-886	-0-	795	1	9138	3	N	-0-					68
11	9450	X	7929	-0-	-1521	-0-	649	1	7280	3	N	-0-					68
12	11191	X	9590	-0-	-1601	-0-	799	1	8791	3	N	-0-					68
01	11191	X	9413	-0-	-1778	-0-	722	1	8691	3	N	-0-					68
02	10108	X	5960	-0-	-4148	-0-	470	1	5490	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

09	14940	X	14861	-0-	-79	-0-	14861	3			N	-0-					32
10	15438	X	14232	-0-	-1206	-0-	14232	3			N	-0-					32
11	14940	X	13117	-0-	-1823	-0-	13117	3			N	-0-					32
12	15345	X	13714	-0-	-1631	-0-	13714	3			N	-0-					32
01	15345	X	14357	-0-	-988	-0-	14357	3			N	-0-					32
02	13860	X	10520	-0-	-3340	-0-	10520	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

09	16950	X	16334	-0-	-616	-0-	16334	3			N	-0-					27
10	17515	X	11311	-0-	-6204	-0-	11311	3			N	-0-					27
11	16950	X	15200	-0-	-1750	-0-	15200	3			N	-0-					27
12	16864	X	14928	-0-	-1936	-0-	14928	3			N	-0-					27
01	16864	X	13985	-0-	-2879	-0-	13985	3			N	-0-					27
*02	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100 X	14244	-0-	-2856	-0-	14244	3			N	-0-					-0-
10	17670 X	13784	-0-	-3886	-0-	13784	3			N	-0-					-0-
11	17100 X	13096	-0-	-4004	-0-	13096	3			N	-0-					-0-
12	14725 X	13582	-0-	-1143	-0-	13582	3			N	-0-					-0-
01	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
02	13300 X	11644	-0-	-1656	-0-	11644	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	3			N	-0-					-0-
10	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	3			N	-0-					-0-
11	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	3			N	-0-					-0-
12	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
01	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17941	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

09	8250 X	6850	-0-	-1400	-0-	389	1	6461	3	Y	-0-					41
10	8525 X	2902	-0-	-5623	-0-	192	1	2710	3	Y	-0-					41
11	7230 X	2751	-0-	-4479	-0-	163	1	2588	3	Y	-0-					41
12	7068 X	297	-0-	-6771	-0-	297	1			Y	-0-					41
01	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	400	1	7181	3	Y	-0-					41
02	6384 X	5625	-0-	-759	-0-	353	1	5272	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

09	9120 X	8984	-0-	-136	-0-	8984	3			Y	-0-					15
10	9424 X	9016	-0-	-408	-0-	9016	3			Y	-0-					15
11	9060 X	8618	-0-	-442	-0-	8618	3			Y	-0-					15
12	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					15
01	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			Y	-0-					15
*02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	5	-0-	-2935	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	227	-0-	-2811	-0-	148	2	79	9	N	72			292
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2901	2	69	9	N	63	183	1	172
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3175	2	52	9	N	47			219
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3219	2	43	9	N	39			258
*02	2800 N	2946	-0-	146	146	2912	2	34	9	N	31	172	1	117

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			83
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			83
11	630 N	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-			83
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-			83
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			83
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 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
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			186
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			186
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-			186
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1			187
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-			187
02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	3			N	-0-			187

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					239
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	182	1			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
11	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3192	2	36	9	N	33	148	1		24
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3616	2	11	9	N	10				34
11	3360	X	2466	-0-	-894	-0-	2459	2	7	9	N	6				40
12	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3115	2	8	9	N	7				47
01	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	3538	2	12	9	N	11				58
02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3258	2	10	9	N	9				67

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	2			N	-0-				-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-				-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10				73
10	1364	N	669	-0-	-695	-0-	666	2	3	9	N	3				76
11	1380	N	90	-0-	-1290	-0-	90	2			N	-0-				76
12	1395	N	82	-0-	-1313	-0-	82	2			N	-0-				76
01	682	N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-				76
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-				76

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					33
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					33
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					33
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					27
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					27
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					51
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					51
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					51
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					51
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2095	-0-	-695	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1817	-0-	-703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

09	DLQ G-10		5949	-0-	5949	11340	5949	2			Y	-0-					-0-
10	18029	X	6689	-0-	-11340	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5503	-0-	-545	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					125
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	744	3	30	9	N	27					152

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	N	5			24
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2991	2	12	9	N	11			35
11	2880 X	2187	-0-	-693	-0-	2177	2	10	9	N	9			44
12	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2694	2	6	9	N	5			49
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25	9	N	23			72
02	2688 X	2590	-0-	-98	-0-	2579	2	11	9	N	10			82

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

09	3690 X	3583	-0-	-107	-0-	3569	2	14	9	N	13			33
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3821	2	15	9	N	14			47
11	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2834	2	9	9	N	8			55
12	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3530	2	10	9	N	9			64
01	3844 X	3681	-0-	-163	-0-	3666	2	15	9	N	14			78
02	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3367	2	12	9	N	11			89

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849	2			N	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	N	9			47
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	N	7			54
11	2100 N	1209	-0-	-891	-0-	1207	2	2	9	N	2			56
12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	1441	2			N	-0-			56
01	2232 N	1552	-0-	-680	-0-	1552	2			N	-0-			56
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			56

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

09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-			128
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			Y	-0-			128
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-			128
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-			128
*01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-			128
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT			128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

09	6900 X	5008	-0-	-1892	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
10	7130 X	5219	-0-	-1911	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
11	5490 X	3524	-0-	-1966	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
12	5673 X	3545	-0-	-2128	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
01	5208 X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
02	4704 X	3963	-0-	-741	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					196
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					196
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2059	2	2	9	N	2					198
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					198
01	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-	152	1			46
*02	2800 N	3644	-0-	844	844	3592	2	52	9	N	47					93

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					119
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					119
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					119
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					119
01	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	3			N	-0-					119
02	1316 N	760	-0-	-556	-0-	760	3			N	-0-					119

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					27
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					27
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					27
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					27
01	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3			N	-0-					27
02	1008 N	582	-0-	-426	-0-	582	3			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
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
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					214
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					214
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					214
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					214
01	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	3			N	-0-					214
02	1848	N	1063	-0-	-785	-0-	1063	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					204
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					204
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					204
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					204
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					204
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	1			N	-0-					-0-
*01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	686	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	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

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

09	420 N	299	-0-	-121	-0-	185	2	114	9	Y	104	144	1			35
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	188	2	127	9	Y	115	77	1			73
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	191	2	109	9	Y	99	134	1			38
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	276	2	202	9	Y	184	155	1			67
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	331	2	136	9	Y	124	72	1			119
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	273	2	122	9	Y	111	152	1			78

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					402
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					402
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					402
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					402
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					402
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					402

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1000	-0-	-1130	-0-	1000	2			Y	-0-					248
10	2232	N	1227	-0-	-1005	-0-	1227	2			Y	-0-					248
11	1350	N	447	-0-	-903	-0-	447	2			Y	-0-					248
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					248
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					248
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					248

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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					15
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					15
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					15
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					15
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					107
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					107
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					107
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					107
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					107
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					107

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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					86
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					86
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					86
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					86
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	Y	9					95
02	DLQ G-10		522	-0-	522	522	483	2	39	9	Y	35					130

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
09	570	N	431	-0-	-139	-0-	266	2	165	9	Y	150	207	1			50
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	294	2	184	9	Y	167	111	1			106
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	326	2	155	9	Y	141	193	1			54
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	587	2	292	9	Y	265	222	1			97
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	628	2	197	9	Y	179	104	1			172
02	DLQ G-10		694	-0-	694	694	519	2	175	9	Y	159	219	1			112

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	203	191	2	12	9	Y	11					11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1800	N	1489	-0-	-311	1939	1453	2	36	9	Y	33	37	1			13
10	2485	N	546	-0-	-1939	-0-	542	2	4	9	Y	4					17
11	2190	N	689	-0-	-1501	-0-	667	2	22	9	Y	20					37
12	1550	N	868	-0-	-682	-0-	846	2	22	9	Y	20	38	1			19
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	819	2	33	9	Y	30	37	1			12
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1504	2	28	9	Y	25					37

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

09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					32
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					32
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
*02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			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
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2137	-0-	-12	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
*02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			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
09	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24324	3	62	9	Y	56					230
10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24273	3	65	9	Y	59					289
11	23940	X	18572	-0-	-5368	-0-	18519	3	53	9	Y	48	185	1			152
12	25203	X	19915	-0-	-5288	-0-	19884	3	31	9	Y	28					180
01	25203	X	23231	-0-	-1972	-0-	23148	3	83	9	Y	75	185	1			70
02	22512	X	21920	-0-	-592	-0-	21876	3	44	9	Y	40					110

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4448	S	4448	-0-	-0-	-0-	210	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	4744	S	4744	-0-	-0-	-0-	217	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4050	S	3829	-0-	-221	-0-	210	1	3619	2	N	-0-					-0-
12	4588	S	3958	-0-	-630	-0-	189	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4743	S	4459	-0-	-284	-0-	217	1	4242	2	N	-0-					-0-
*02	4418	S	4418	-0-	-0-	-0-	189	1	4229	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
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	210	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	217	1	4907	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	161	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	196	1	3460	2	N	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	217	1	4670	2	N	-0-					-0-
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	196	1	4143	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

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

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

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

09	9252 S	9252	-0-	-0-	-0-	210	1	9042	2	Y	-0-			-0-
10	12369 S	9163	-0-	-3206	-0-	217	1	8946	2	Y	-0-			-0-
11	8880 S	6047	-0-	-2833	-0-	175	1	5872	2	Y	-0-			-0-
12	9548 S	7517	-0-	-2031	-0-	182	1	7335	2	Y	-0-			-0-
01	9176 S	9156	-0-	-20	-0-	217	1	8939	2	Y	-0-			-0-
*02	8084 S	8084	-0-	-0-	-0-	196	1	7888	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
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	210	1	4684	2	N	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	210	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	189	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	196	1	2961	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

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

09	17040	X	13721	-0-	-3319	-0-	13715	3	6	9	N	5					190
10	17608	X	16392	-0-	-1216	-0-	16389	3	3	9	N	3					193
11	17040	X	11183	-0-	-5857	-0-	11176	3	7	9	N	6					199
12	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17239	3	9	9	N	8					207
01	16399	X	16367	-0-	-32	-0-	16360	3	7	9	N	6					213
*02	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14982	3	43	9	N	39					221

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

09	12930	X	11017	-0-	-1913	-0-	11014	3	3	9	N	3					287
10	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3			N	-0-					287
11	13110	X	9869	-0-	-3241	-0-	9857	3	12	9	N	11					298
*12	13547	X	11433	-0-	-2114	-0-	11426	3	7	9	N	6					304
*01	14105	X	9982	-0-	-4123	-0-	9976	3	6	9	N	5					309
02	12740	X	7904	-0-	-4836	-0-	7897	3	7	9	N	6					315

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11716	3	17	9	N	15					120
10	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11049	3	21	9	N	19					139
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9740	3	14	9	N	13					152
12	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12935	3	17	9	N	15					167
01	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13034	3	24	9	N	22					189
*02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10385	3	18	9	N	16					205

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
09	7350	X	7216	-0-	-134	-0-	7216	3			N	-0-					48
10	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	3			N	-0-					48
11	7350	X	4965	-0-	-2385	-0-	4965	3			N	-0-					48
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					48
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					48
*02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

09	5760	X	4996	-0-	-764	-0-	4993	3	3	9	N	3					58
10	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	5687	3			N	-0-					58
11	5760	X	3627	-0-	-2133	-0-	3627	3			N	-0-					58
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5268	3	9	9	N	8					66
01	5673	X	5221	-0-	-452	-0-	5221	3			N	-0-					66
02	5124	X	4104	-0-	-1020	-0-	4095	3	9	9	N	8					91

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

09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	210	1	9519	2	Y	-0-					-0-
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	217	1	9481	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7538	-0-	-1402	-0-	210	1	7328	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	8522	-0-	-1522	-0-	196	1	8326	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9360	-0-	-684	-0-	217	1	9143	2	Y	-0-					-0-
*02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	196	1	8131	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	210	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	217	1	2261	2	N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2091	2	N	-0-					-0-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

09	1050	X	905	-0-	-145	-0-	189	1	716	2	N	-0-					17
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-					17
11	1320	X	452	-0-	-868	-0-	119	1	333	2	N	-0-					17
12	930	N	251	-0-	-679	-0-	91	1	160	2	N	-0-					17
01	682	N	30	-0-	-652	-0-	21	1	9	2	N	-0-					17
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	-0-					17

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2		N	-0-			-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
*02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

08	2356	X	632	-0-	-1724	-0-	625	2	7	9	Y	6	10	1			16
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	10	9	Y	9					25
10	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			Y	-0-	25	1			-0-
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5967	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3928	2	106	9	Y	96	70	1			32
*02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	689	2	189	9	Y	172	138	1			66

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-	165	1			28
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					28
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					28
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					28
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					28
02	2324	X	2152	-0-	-172	-0-	2152	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
09	8190	X	8177	-0-	-13	-0-	8176	2	1	9	N	1					177
10	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15163	2	2	9	N	2					179
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10657	2	6	9	N	5					184
12	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16734	2	15	9	N	14					198
01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12324	2	7	9	N	6					204
*02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					204

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

09	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2538	2	2	9	N	2					215
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4502	2	7	9	N	6					221
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3838	2	41	9	N	37	172	1			86
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	2	9	9	N	8					94
01	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	3314	2	7	9	N	6					100
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16					116

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			Y	-0-					267
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					267
11	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3914	3	77	9	Y	70	51	1			286
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6618	3	81	9	Y	74					360
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5595	3	11	9	Y	10					372
02	DLQ G-10		8626	-0-	8626	8626	8619	3	7	9	Y	6					378

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

09	3000	N	14282	-0-	11282	11282	14282	3			Y	-0-					19
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	8182					Y	-0-					19
11	15651	X	7469	-0-	-8182	-0-	7469	3			Y	-0-					19
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					19
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3681	3			Y	-0-					19

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	261	1			29
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					23
12	3100 N	4236	-0-	1136	1136	4236	3			Y	-0-					23
01	3100 N	2719	-0-	-381	755	2664	3	55	9	Y	50					73
02	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5893	4999	3	139	9	Y	126					199

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	36	36	1			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	9	N	8					8
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					9

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5700	X	4205	-0-	-1495	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
*11	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
*02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	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
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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
09	2460	X	145	-0-	-2315	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1771	-0-	-771	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	607	-0-	-1853	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	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
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	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
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2442	-0-	-358	-0-	2442	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
09	6450	X	5896	-0-	-554	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6369	-0-	-668	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5784	-0-	-1026	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6240	-0-	-797	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*01	6355	X	4853	-0-	-1502	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	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
09	29820 X	28030	-0-	-1790	-0-	28030	2			N	-0-					-0-
10	32302 X	30835	-0-	-1467	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
11	31260 X	25643	-0-	-5617	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
12	32302 X	30748	-0-	-1554	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
01	30845 X	26463	-0-	-4382	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
*02	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

09	15120 X	13740	-0-	-1380	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
10	16275 X	15081	-0-	-1194	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
11	15750 X	12640	-0-	-3110	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
12	16275 X	15175	-0-	-1100	-0-	11	1	15164	2	N	-0-					-0-
01	15066 X	12660	-0-	-2406	-0-	11	1	12649	2	N	-0-					-0-
*02	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	10	1	14287	2	N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

09	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
10	12152 X	4502	-0-	-7650	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
11	11790 X	3837	-0-	-7953	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	12183 X	4453	-0-	-7730	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	11811 X	3313	-0-	-8498	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	41165				N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	38065				N	-0-			-0-
11	38065 X	-0-	-0-	-38065	-0-				N	-0-			-0-
12	39835 X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	3		N	-0-			-0-
01	38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	38970	3		N	-0-			-0-
*02	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

09	76332 X	-0-	-0-	-76332	-0-				N	-0-			17
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			17
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			17
12	30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	30404	3		N	-0-			17
01	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3		N	-0-			17
*02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	31123	3		N	-0-			17

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	2460 N	2059	-0-	-401	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2010	-0-	-501	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	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
09	3810 X	3776	-0-	-34	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3463	-0-	-443	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*01	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3403	-0-	-125	-0-	3403	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	2937	3	57	9	Y	52	52	0			10
10	DLQ G-10	3045	-0-	3045	6039	2987	3	58	9	Y	53	54	0			9
11	DLQ G-10	2987	-0-	2987	9026	2920	3	67	9	Y	61	59	0			11
12	12139 R	3113	-0-	-9026	-0-	3046	3	67	9	Y	61	53	0			19
01	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48	54	0			13
02	2800 #	2766	-0-	-34	-0-	2734	3	32	9	Y	29	30	0			12

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

09	180 #	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186 #	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	180 #	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

09	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1200 #	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*01	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*02	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5454	2	150	9	Y	136	138	0			6
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5279	2	161	9	Y	146	146	0			6
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4813	2	163	9	Y	148	147	0			7
12	5797 X	4538	-0-	-1259	-0-	4321	2	217	9	Y	197	198	0			6
01	5797 X	4719	-0-	-1078	-0-	4552	2	167	9	Y	152	154	0			4
*02	5236 X	3783	-0-	-1453	-0-	3655	2	128	9	Y	116	116	0			4

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	2557	-0-	2557	2557	2374	2	183	9	N	166	129	1			129

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	631	-0-	631	631	591	2	40	9	Y	36	36	1			2

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	10	1	650	2	N	5	159	1			48
							6	9									
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	10	1	624	2	N	9					57
							10	9									
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	10	1	595	2	N	7					64
							8	9									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	10	1	589	2	N	9					73
							10	9									
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	10	1	584	2	N	9					82
							10	9									
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	10	1	524	2	N	6					87
							7	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

09	DLQ G-10		266	-0-	266	599	266	2			Y	-0-					41
10	1009	N	410	-0-	-599	-0-	410	2			Y	-0-					41
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					42
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3					45
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					47
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	10	1			37

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

09	DLQ G-10		37	-0-	37	80	10	1	27	2	Y	-0-					99
10	658	N	578	-0-	-80	-0-	10	1	568	2	Y	-0-					99
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	22					121
							24	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	Y	45					166
							50	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	27					193
							30	9									
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	22	161	1			54
							24	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

09	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2187	2	6	9	N	5					95
10	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	2160	2	6	9	N	5					100
11	2370	X	2074	-0-	-296	-0-	2061	2	13	9	N	12					112
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2280	2	7	9	N	6					118
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12					130
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5					135

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	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

09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	570	3	58	9	N	53					218
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	578	3	62	9	N	56					274
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	539	3	7	9	N	6					280
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	555	3	6	9	N	5					285
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	48	1	576	3	N	14	182	1			117
						15	9									
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					118

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					279
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					287
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	3	53	9	N	48	182	1			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					170
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	34	3	24	9	N	22					192
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	6					198

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	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

09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			114
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159	3	8	9	N	7	2	8			119
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					119
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					119
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			119

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1671	3	23	9	N	21					110
10	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1206	3	6	9	N	5					115
11	1710	N	980	-0-	-730	-0-	974	3	6	9	N	5					120
12	1736	N	1032	-0-	-704	-0-	1015	3	17	9	N	15					135
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1027	3	17	9	N	15					150
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	12					162

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

09	2900	N	216	-0-	-2684	351	216	3			Y	-0-					250
10	407	N	56	-0-	-351	-0-	56	3			Y	-0-					250
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					250
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					250
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	104	6			151
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			Y	-0-					151

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

09	384	N	110	-0-	-274	-0-	110	3			Y	-0-					267
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					267
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					267
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					267
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	3	3	9	Y	3	110	6			160
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					160

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

09	DLQ G-10		708	-0-	708	2479	708	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		121	-0-	121	2600	121	3			Y	-0-					15
11	2900	N	554	-0-	-2346	254	554	3			Y	-0-					15
12	876	N	622	-0-	-254	-0-	622	3			Y	-0-					15
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	3	2	9	Y	2					17
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					20

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

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

09	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

09	3420	#	3359	-0-	-61	-0-	2405	2	954	4	Y	-0-					-0-
10	3528	R	3528	-0-	-0-	-0-	3483	2	45	9	Y	41					41
11	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3347	2	53	9	Y	48	31	1			58
12	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	3427	2	53	9	Y	48					106
01	3534	#	3511	-0-	-23	-0-	3459	2	52	9	Y	47					153
02	3192	#	3115	-0-	-77	-0-	3069	2	46	9	Y	42					195

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	1410 X	1356	-0-	-54	-0-	1356	3	N	-0-			216
10	1457 X	451	-0-	-1006	-0-	451	3	N	-0-			216
11	1290 X	177	-0-	-1113	-0-	177	3	N	-0-			216
12	1395 X	12	-0-	-1383	-0-	12	3	N	-0-			216
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			216
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			170
10	868 N	421	-0-	-447	-0-	421	3	N	-0-			170
11	660 N	125	-0-	-535	-0-	125	3	N	-0-			170
12	1333 N	10	-0-	-1323	-0-	10	3	N	-0-			170
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			170
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	13	-0-	-497	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 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
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3654	3	134	4	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3825	3	12	4	Y	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	3	28	4	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2763	-0-	-1143	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1385	-0-	-2199	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-

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
09	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	21641	3	811	4	Y	439	436	0			10
							483	9									
10	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	20646	3	395	9	Y	359	356	0			13
11	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	18790	3	58	4	Y	298	286	0			25
							328	9									
*12	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19030	3	117	4	Y	267	282	0			10
							294	9									
*01	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17722	3	154	9	Y	140	145	0			5
02	10752	X	7727	-0-	-3025	-0-	7696	3	31	9	Y	28	31	0			2

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
09	DLQ G-10		3060	-0-	3060	13104	3060	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3010	-0-	3010	16114	3010	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16114					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16114					Y	NO RPT					-0-
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	12952					Y	NO RPT					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	10096					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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	170979					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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	27	3	19	9	Y	17	15	1			6
10	40	R	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	3	Y	12	12	1			5
							2	4	13	9							
12	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
*02	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	1	1	42	3	Y	18	12	1			12
							5	4	20	9							

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21

09	62	R	83	-0-	21 B	-0-	59	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	82	R	82	-0-	-0- B	-0-	61	3	21	9	Y	19	21	1			1
11	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	58	3	5	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	120	R	120	-0-	-0- B	-0-	99	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	112	R	112	-0-	-0- B	-0-	91	3	21	9	Y	19	17	1			4
*02	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	74	3	9	4	Y	17	15	1			6
							19	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	90	#	18	-0-	-72 B	-72	12	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	93	#	42	-0-	-51 B	-123	30	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	90	#	-0-	-0-	-90 B	-213					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62 B	-275					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-306					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-334					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	33	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*02	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	72	3	8	4	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-563	CANCELLED UNDERAGE ->			-381								
09	660 #	135	-0-	-525	B -1088	135	3			N	-0-					-0-
10	682 #	622	-0-	-60	B -1148	622	3			N	-0-					-0-
11	630 #	501	-0-	-129	B -1277	501	3			N	-0-					-0-
12	496 #	607	-0-	111	B -1166	607	3			N	-0-					-0-
01	620 #	602	-0-	-18	B -1184	602	3			N	-0-					-0-
02	560 #	390	-0-	-170	B -1354	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-902	CANCELLED UNDERAGE ->			-452								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1322	CANCELLED UNDERAGE ->			-1429								
09	990 #	170	-0-	-820	B -2142	170	3			N	-0-					-0-
10	961 #	1068	-0-	107	B -2035	1068	3			N	-0-					-0-
11	870 #	812	-0-	-58	B -2093	812	3			N	-0-					-0-
12	558 #	871	-0-	313	B -1780	871	3			N	-0-					-0-
01	1054 #	790	-0-	-264	B -2044	790	3			N	-0-					-0-
02	952 #	725	-0-	-227	B -2271	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1369	CANCELLED UNDERAGE ->			-902								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-518	CANCELLED UNDERAGE ->			-472								
09	750 #	310	-0-	-440	B -958	310	3			N	-0-					-0-
10	775 #	923	-0-	148	B -810	923	3			N	-0-					-0-
11	750 #	728	-0-	-22	B -832	728	3			N	-0-					-0-
12	558 #	813	-0-	255	B -577	813	3			N	-0-					-0-
01	775 #	706	-0-	-69	B -646	706	3			N	-0-					-0-
02	700 #	649	-0-	-51	B -697	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-582	CANCELLED UNDERAGE ->			-115								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-574	CANCELLED UNDERAGE ->			-374								
09	810 #	413	-0-	-397	B -971	413	3			N	-0-					-0-
10	837 #	1101	-0-	264	B -707	1101	3			N	-0-					-0-
11	750 #	788	-0-	38	B -669	788	3			N	-0-					-0-
12	651 #	847	-0-	196	B -473	847	3			N	-0-					-0-
01	837 #	797	-0-	-40	B -513	797	3			N	-0-					-0-
02	756 #	768	-0-	12	B -501	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-437	CANCELLED UNDERAGE ->			-64								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-55								
09	30 #	25	-0-	-5	B -6	25	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	28	-0-	-3	B -9	28	3			Y	-0-					-0-
11	36 R	45	-0-	9	B -0-	41	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	B -0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	B -0-	32	3	21	9	Y	19	15	1			4
*02	54 R	54	-0-	-0-	B -0-	31	3	4	4	Y	17	15	1			6
						19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-35												
09	1650 #	1200	-0-	-450 B	-485	1200	3			N	-0-					-0-
10	2740 R	3225	-0-	485 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	2630 R	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2439 R	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2364 R	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*02	2603 R	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12 B	-12	19	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	3	-0-	-27 B	-39	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24 B	-63	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-87	7	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	2	-0-	-26 B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1174	CANCELLED UNDERAGE ->		-215									
09	960 #	997	-0-	37 B	-1137	973	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	992 #	808	-0-	-184 B	-1321	787	3	21	9	Y	19	21	1			1
11	870 #	279	-0-	-591 B	-1912	239	3	22	4	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	992 #	571	-0-	-421 B	-2333	550	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	992 #	755	-0-	-237 B	-2570	732	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	896 #	558	-0-	-338 B	-2908	482	3	56	4	Y	18	16	1			6
						20	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1771	CANCELLED UNDERAGE ->		-1137									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-123									
09	30 #	37	-0-	7 B	-4	37	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-12	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	17	-0-	-13 B	-25	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5 B	-30	26	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0- B	-30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-4									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2465	CANCELLED UNDERAGE ->			-1839								
09	2340 #	563	-0-	-1777	B -4242	563	3			N	-0-					-0-
10	2418 #	2456	-0-	38	B -4204	2456	3			N	-0-					-0-
11	2130 #	2002	-0-	-128	B -4332	2002	3			N	-0-					-0-
12	1426 #	2460	-0-	1034	B -3298	2460	3			N	-0-					-0-
01	2418 #	2302	-0-	-116	B -3414	2302	3			N	-0-					-0-
02	2184 #	2210	-0-	26	B -3388	2210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2021	CANCELLED UNDERAGE ->			-1367								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->			-185								
09	330 #	96	-0-	-234	B -493	96	3			N	-0-					-0-
10	341 #	464	-0-	123	B -370	464	3			N	-0-					-0-
11	330 #	347	-0-	17	B -353	347	3			N	-0-					-0-
12	217 #	388	-0-	171	B -182	388	3			N	-0-					-0-
01	341 #	354	-0-	13	B -169	354	3			N	-0-					-0-
02	308 #	343	-0-	35	B -134	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134												

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4664												
09	450 #	406	-0-	-44	B -4708	406	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	193	-0-	-272	B -4980	193	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	25	-0-	-425	B -5405	23	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	465 #	68	-0-	-397	B -5802	68	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	70	-0-	-395	B -6197	70	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	10	-0-	-382	B -6579	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1915	CANCELLED UNDERAGE ->			-4664								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-763	CANCELLED UNDERAGE ->			-749								
09	990 #	357	-0-	-633	B -1396	357	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	1299	-0-	276	B -1120	1299	3			N	-0-					-0-
11	960 #	986	-0-	26	B -1094	986	3			N	-0-					-0-
12	713 #	1067	-0-	354	B -740	1067	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	966	-0-	-57	B -797	966	3			N	-0-					-0-
02	924 #	877	-0-	-47	B -844	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-737	CANCELLED UNDERAGE ->			-107								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	88 R	88	-0-	-0-	B -0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	B -0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	B -15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	B -21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10	B -11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5	B -6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -32																
09	30 #	37	-0-	7	B	-4	37	3		Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8	B	-12	23	3		Y	-0-					-0-
11	30 #	17	-0-	-13	B	-25	16	3	1 4	Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	B	-30	26	3		Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0-	B	-30	31	3		Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	B	-32	23	3	3 4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -4																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -21																
09	30 #	24	-0-	-6	B	-25	24	3		Y	-0-					-0-
10	62 #	18	-0-	-44	B	-69	18	3		Y	-0-					-0-
11	60 #	8	-0-	-52	B	-121	7	3	1 4	Y	-0-					-0-
12	62 #	18	-0-	-44	B	-165	18	3		Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6	B	-171	25	3		Y	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9	B	-180	17	3	2 4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -19																

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -184																
09	30 #	33	-0-	3	B	-119	22	3	11 9	N	10	9	1			11
10	31 #	30	-0-	-1	B	-120	1	1	21 3	N	7	8	1			10
							8	9								
11	30 #	25	-0-	-5	B	-125	1	1	15 3	N	7	7	1			10
							1	4	8 9							
12	31 #	26	-0-	-5	B	-130	1	1	17 3	N	7	7	1			10
							8	9								
01	31 #	29	-0-	-2	B	-132	1	1	19 3	N	8	7	1			11
							9	9								
02	28 #	29	-0-	1	B	-131	1	1	19 3	N	6	7	1			10
							2	4	7 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -118																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1000	CANCELLED UNDERAGE ->			-683								
09	660 #	150	-0-	-510	B -1510	150	3			N	-0-					-0-
10	682 #	827	-0-	145	B -1365	827	3			N	-0-					-0-
11	660 #	618	-0-	-42	B -1407	618	3			N	-0-					-0-
12	434 #	695	-0-	261	B -1146	695	3			N	-0-					-0-
01	775 #	642	-0-	-133	B -1279	642	3			N	-0-					-0-
02	700 #	581	-0-	-119	B -1398	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-804	CANCELLED UNDERAGE ->			-594								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-622	CANCELLED UNDERAGE ->			-375								
09	690 #	157	-0-	-533	B -1155	157	3			N	-0-					-0-
10	713 #	880	-0-	167	B -988	880	3			N	-0-					-0-
11	690 #	651	-0-	-39	B -1027	651	3			N	-0-					-0-
12	465 #	672	-0-	207	B -820	672	3			N	-0-					-0-
01	713 #	613	-0-	-100	B -920	613	3			N	-0-					-0-
02	644 #	652	-0-	8	B -912	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-672	CANCELLED UNDERAGE ->			-240								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	65 R	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	B -0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	B -0-	33	3	3	4	Y	-0-					-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	B -0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	29	-0-	-2	B -2	29	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	30	-0-	2	B -0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-340	CANCELLED UNDERAGE ->			-112								
09	300 #	167	-0-	-133	B -473	167	3			N	-0-					-0-
10	279 #	212	-0-	-67	B -540	212	3			N	-0-					-0-
11	210 #	203	-0-	-7	B -547	203	3			N	-0-					-0-
12	186 #	227	-0-	41	B -506	227	3			N	-0-					-0-
01	217 #	216	-0-	-1	B -507	216	3			N	-0-					-0-
02	196 #	207	-0-	11	B -496	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208	CANCELLED UNDERAGE ->			-288								

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	843 R	843	-0-	-0-	B -0-	831	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	753 R	753	-0-	-0-	B -0-	743	3	10	9	Y	9	10	1			1
11	548 R	548	-0-	-0-	B -0-	502	3	46	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	444 R	444	-0-	-0-	B -0-	444	3			Y	-0-					-0-
01	530 R	530	-0-	-0-	B -0-	526	3	4	9	Y	4	3	1			1
*02	369 R	369	-0-	-0-	B -0-	324	3	38	4	Y	6	5	1			2
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	88	R	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	41	-0-	10	B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5	B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -513																		
09	330	#	115	-0-	-215	B	-728	115	3			N	-0-					-0-
10	341	#	351	-0-	10	B	-718	351	3			N	-0-					-0-
11	210	#	338	-0-	128	B	-590	338	3			N	-0-					-0-
12	155	#	387	-0-	232	B	-358	387	3			N	-0-					-0-
01	341	#	384	-0-	43	B	-315	384	3			N	-0-					-0-
02	308	#	368	-0-	60	B	-255	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -40																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180																		
09	30	#	88	-0-	58	B	-122	88	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	63	-0-	32	B	-90	63	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	B	-105	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	B	-111	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	41	-0-	10	B	-101	41	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	33	-0-	5	B	-96	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -75																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -207																		
09	300	#	62	-0-	-238	B	-530	62	3			N	-0-					-0-
10	310	#	398	-0-	88	B	-442	398	3			N	-0-					-0-
11	300	#	283	-0-	-17	B	-459	283	3			N	-0-					-0-
12	186	#	313	-0-	127	B	-332	313	3			N	-0-					-0-
01	310	#	269	-0-	-41	B	-373	269	3			N	-0-					-0-
02	280	#	278	-0-	-2	B	-375	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -298 CANCELLED UNDERAGE -> -77																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	R	71	-0-	-0-	B	-0-	59	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	61	R	61	-0-	-0-	B	-0-	48	3	13	9	Y	12	13	1			1
11	36	R	36	-0-	-0-	B	-0-	7	3	1	4	Y	25	21	1			5
								28	9									
12	36	R	36	-0-	-0-	B	-0-	26	3	10	9	Y	9	13	1			1
01	35	R	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	50	R	50	-0-	-0-	B	-0-	45	3	5	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	685	R	685	-0-	-0- B	-0-	674	3	11	9	Y	10	9	1			11
10	641	R	641	-0-	-0- B	-0-	4	1	629	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
11	516	R	516	-0-	-0- B	-0-	3	1	462	3	Y	7	7	1			10
							43	4	8	9							
12	521	R	521	-0-	-0- B	-0-	4	1	509	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
01	592	R	592	-0-	-0- B	-0-	4	1	579	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
*02	645	R	645	-0-	-0- B	-0-	4	1	568	3	Y	6	7	1			10
							66	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -2433																	
09	30	#	41	-0-	11 B	-14	41	3			N	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12 B	-26	19	3			N	-0-					-0-
11	30	#	3	-0-	-27 B	-53	2	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31	#	7	-0-	-24 B	-77	7	3			N	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24 B	-101	7	3			N	-0-					-0-
02	28	#	2	-0-	-26 B	-127	1	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113 CANCELLED UNDERAGE -> -14																	

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -729 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
09	210	#	41	-0-	-169 B	-898	41	3			N	-0-					-0-
10	217	#	29	-0-	-188 B	-1086	29	3			N	-0-					-0-
11	180	#	19	-0-	-161 B	-1247	19	3			N	-0-					-0-
12	155	#	51	-0-	-104 B	-1351	51	3			N	-0-					-0-
01	93	#	89	-0-	-4 B	-1355	89	3			N	-0-					-0-
02	28	#	79	-0-	51 B	-1304	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -626 CANCELLED UNDERAGE -> -678																	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	449	3	11	9	Y	10	9	1			11
10	429 R	429	-0-	-0- B	-0-	2	1	419	3	Y	7	8	1			10
						8	9									
11	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	2	1	308	3	Y	7	7	1			10
						28	4	8	9							
12	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	3	1	339	3	Y	7	7	1			10
						8	9									
01	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	3	1	424	3	Y	8	7	1			11
						9	9									
*02	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	3	1	404	3	Y	6	7	1			10
						47	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113	CANCELLED UNDERAGE ->		-120									
09	30 #	50	-0-	20	B -93	27	3	23	9	N	21	18	1			7
10	31 #	60	-0-	29	B -64	1	1	35	3	N	22	21	1			8
						24	9									
11	30 #	63	-0-	33	B -31	1	1	45	3	N	12	15	1			5
						4	4	13	9							
12	62 #	81	-0-	19	B -12	1	1	67	3	N	12	10	1			7
						13	9									
01	81 R	93	-0-	12	B -0-	1	1	80	3	N	11	12	1			6
						12	9									
*02	99 R	99	-0-	-0-	B -0-	1	1	76	3	N	12	10	1			8
						9	4	13	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	129 R	129	-0-	-0-	B -0-	117	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	134 R	134	-0-	-0-	B -0-	123	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	126 R	126	-0-	-0-	B -0-	108	3	10	4	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	124 #	101	-0-	-23	B -23	99	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	B -37	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	929 R	966	-0-	37	B -0-	864	3	101	4	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-32									
09	30 #	37	-0-	7	B -4	37	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8	B -12	23	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	17	-0-	-13	B -25	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	B -30	26	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	31	-0-	-0-	B -30	31	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	B -32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-4									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-559	CANCELLED UNDERAGE ->		-759									
09	300 #	242	-0-	-58	B -617	242	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	196	-0-	-83	B -700	196	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	59	-0-	-211	B -911	54	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	279 #	88	-0-	-191	B -1102	88	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	119	-0-	-129	B -1231	119	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	56	-0-	-168	B -1399	50	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-840	CANCELLED UNDERAGE ->		-559									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40	CANCELLED UNDERAGE ->			-87								
09	T. A.	41	-0-	41 B	1	29	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	T. A.	42	-0-	42 B	43	31	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	T. A.	41	-0-	41 B	84	29	3	3	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	144 R	60	-0-	-84 B	-0-	50	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	55 R	55	-0-	-0- B	-0-	45	3	10	9	Y	9	8	1			2
*02	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	37	3	4	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1051	CANCELLED UNDERAGE ->			-865								
09	600 #	523	-0-	-77 B	-1128	523	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	322	-0-	-298 B	-1426	322	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	239	-0-	-361 B	-1787	219	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	620 #	300	-0-	-320 B	-2107	300	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	268	-0-	-352 B	-2459	268	3			Y	-0-					-0-
02	476 #	231	-0-	-245 B	-2704	207	3	24	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1653	CANCELLED UNDERAGE ->			-1051								

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	450 #	235	-0-	-215 B	-215	234	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	558 #	281	-0-	-277 B	-492	281	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	235	-0-	-305 B	-797	215	3	20	4	Y	-0-					-0-
12	558 #	306	-0-	-252 B	-1049	306	3			Y	-0-					-0-
01	496 #	311	-0-	-185 B	-1234	311	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	183	-0-	-69 B	-1303	164	3	19	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1303												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1867												
09	330 #	190	-0-	-140 B	-2007	190	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	90	-0-	-251 B	-2258	90	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	45	-0-	-225 B	-2483	41	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	186 #	85	-0-	-101 B	-2584	85	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	94	-0-	-92 B	-2676	94	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	37	-0-	-131 B	-2807	33	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-940	CANCELLED UNDERAGE ->			-1867								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-890	CANCELLED UNDERAGE ->		-678									
09	840 #	601	-0-	-239 B	-1129	601	3			Y	-0-					-0-
10	744 #	523	-0-	-221 B	-1350	523	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	154	-0-	-536 B	-1886	141	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	713 #	431	-0-	-282 B	-2168	431	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	441	-0-	-179 B	-2347	441	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	297	-0-	-263 B	-2610	266	3	31	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1720	CANCELLED UNDERAGE ->		-890									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15 B	-15	14	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-21	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-11	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6												

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-536	CANCELLED UNDERAGE ->		-117									
09	600 #	703	-0-	103 B	-433	679	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	620 #	626	-0-	6 B	-427	605	3	21	9	Y	19	21	1			1
11	600 #	708	-0-	108 B	-319	632	3	58	4	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	620 #	477	-0-	-143 B	-462	459	3	18	9	Y	16	17	1			2
01	620 #	283	-0-	-337 B	-799	271	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	560 #	223	-0-	-337 B	-1136	193	3	23	4	Y	6	6	1			2
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-817	CANCELLED UNDERAGE ->		-319									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-942	CANCELLED UNDERAGE ->		-333									
09	630 #	751	-0-	121 B	-821	751	3			Y	-0-					-0-
10	744 #	343	-0-	-401 B	-1222	334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	720 #	189	-0-	-531 B	-1753	163	3	15	4	Y	10	8	1			2
						11	9									
12	744 #	258	-0-	-486 B	-2239	258	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	744 #	62	-0-	-682 B	-2921	62	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	35	-0-	-637 B	-3558	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2737	CANCELLED UNDERAGE ->		-821									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->		-38									
09	30 #	24	-0-	-6 B	-31	24	3			N	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13 B	-44	18	3			N	-0-					-0-
11	30 #	8	-0-	-22 B	-66	7	3	1	4	N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-79	18	3			N	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-85	25	3			N	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-94	17	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-69	CANCELLED UNDERAGE ->		-25									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	583	3	24	9	Y	22	20	1			3
10	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	561	3	20	9	Y	18	20	1			1
11	648 R	648	-0-	-0- B	-0-	591	3	54	4	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	735	3	20	9	Y	18	17	1			2
01	782 R	782	-0-	-0- B	-0-	759	3	23	9	Y	21	19	1			4
*02	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	510	3	60	4	Y	17	15	1			6
						19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	125	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	305 R	305	-0-	-0- B	-0-	294	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	199 R	199	-0-	-0- B	-0-	174	3	16	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	302 R	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	289 R	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*02	318 R	318	-0-	-0- B	-0-	285	3	33	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170 CANCELLED UNDERAGE -> -375																
09	598 R	768	-0-	170 B	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	272	-0-	-286 B	-286	272	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	171	-0-	-399 B	-685	157	3	14	4	Y	-0-					-0-
12	589 #	264	-0-	-325 B	-1010	264	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	309	-0-	-280 B	-1290	309	3			Y	-0-					-0-
02	532 #	367	-0-	-165 B	-1455	329	3	38	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1455																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 #	47	-0-	-43 B	-43	47	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	60	-0-	-95 B	-138	60	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	12	-0-	-138 B	-276	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	155 #	27	-0-	-128 B	-404	27	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	28	-0-	-96 B	-500	28	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	5	-0-	-51 B	-551	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -551																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1161	CANCELLED UNDERAGE ->		-911							
09	870 #	112	-0-	-758 B	-1919	112	3			N	-0-			-0-
10	899 #	928	-0-	29 B	-1890	928	3			N	-0-			-0-
11	750 #	682	-0-	-68 B	-1958	682	3			N	-0-			-0-
12	434 #	797	-0-	363 B	-1595	797	3			N	-0-			-0-
01	899 #	803	-0-	-96 B	-1691	803	3			N	-0-			-0-
02	812 #	752	-0-	-60 B	-1751	752	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-982	CANCELLED UNDERAGE ->		-769							

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-24							
09	60 #	25	-0-	-35 B	-36	25	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	28	-0-	-34 B	-70	28	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	45	-0-	15 B	-55	41	3	4	4	Y	-0-			-0-
12	31 #	32	-0-	1 B	-54	32	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	32	-0-	1 B	-53	32	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21 B	-74	31	3	4	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74										

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45 B	-45	14	3	1	4	N	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37 B	-82	25	3			N	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21 B	-103	41	3			N	-0-			-0-
02	56 #	33	-0-	-23 B	-126	30	3	3	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126										

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-633							
09	60 #	37	-0-	-23 B	-69	37	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39 B	-108	23	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	17	-0-	-43 B	-151	16	3	1	4	Y	-0-			-0-
12	62 #	26	-0-	-36 B	-187	26	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	31	-0-	-0- B	-187	31	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2 B	-189	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->		-46							

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-996	CANCELLED UNDERAGE ->		-665							
09	690 #	182	-0-	-508 B	-1504	182	3			N	-0-			-0-
10	651 #	801	-0-	150 B	-1354	801	3			N	-0-			-0-
11	570 #	584	-0-	14 B	-1340	584	3			N	-0-			-0-
12	434 #	670	-0-	236 B	-1104	670	3			N	-0-			-0-
01	744 #	632	-0-	-112 B	-1216	632	3			N	-0-			-0-
02	672 #	609	-0-	-63 B	-1279	609	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-683	CANCELLED UNDERAGE ->		-596							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-157									
09	750 #	1055	-0-	305 B	-78	1055	3			N	-0-					-0-
10	806 #	505	-0-	-301 B	-379	505	3			N	-0-					-0-
11	780 #	344	-0-	-436 B	-815	315	3	29	4	N	-0-					-0-
12	806 #	406	-0-	-400 B	-1215	406	3			N	-0-					-0-
01	806 #	464	-0-	-342 B	-1557	464	3			N	-0-					-0-
02	728 #	386	-0-	-342 B	-1899	346	3	40	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1821	CANCELLED UNDERAGE ->		-78									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-111	CANCELLED UNDERAGE ->		-687									
09	540 #	491	-0-	-49 B	-160	491	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	327	-0-	-324 B	-484	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	630 #	42	-0-	-588 B	-1072	22	3	2	4	Y	16	13	1			3
						18	9									
12	651 #	243	-0-	-408 B	-1480	225	3	18	9	Y	16	17	1			2
01	651 #	91	-0-	-560 B	-2040	91	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	448 #	46	-0-	-402 B	-2442	41	3	5	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2331	CANCELLED UNDERAGE ->		-111									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1308	CANCELLED UNDERAGE ->		-1098									
09	780 #	132	-0-	-648 B	-1956	132	3			N	-0-					-0-
10	775 #	878	-0-	103 B	-1853	878	3			N	-0-					-0-
11	660 #	636	-0-	-24 B	-1877	636	3			N	-0-					-0-
12	434 #	733	-0-	299 B	-1578	733	3			N	-0-					-0-
01	806 #	706	-0-	-100 B	-1678	706	3			N	-0-					-0-
02	728 #	660	-0-	-68 B	-1746	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-840	CANCELLED UNDERAGE ->		-906									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-653	CANCELLED UNDERAGE ->		-376									
09	570 #	90	-0-	-480 B	-1133	90	3			N	-0-					-0-
10	589 #	683	-0-	94 B	-1039	683	3			N	-0-					-0-
11	540 #	502	-0-	-38 B	-1077	502	3			N	-0-					-0-
12	341 #	556	-0-	215 B	-862	556	3			N	-0-					-0-
01	589 #	468	-0-	-121 B	-983	468	3			N	-0-					-0-
02	532 #	472	-0-	-60 B	-1043	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-699	CANCELLED UNDERAGE ->		-344									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-259									
09	300 #	120	-0-	-180	B -439	120	3			N	-0-					-0-
10	310 #	352	-0-	42	B -397	352	3			N	-0-					-0-
11	270 #	273	-0-	3	B -394	273	3			N	-0-					-0-
12	217 #	311	-0-	94	B -300	311	3			N	-0-					-0-
01	310 #	287	-0-	-23	B -323	287	3			N	-0-					-0-
02	280 #	264	-0-	-16	B -339	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-219	CANCELLED UNDERAGE ->		-120									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	103 R	103	-0-	-0-	B -0-	91	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	164 R	164	-0-	-0-	B -0-	153	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	275 R	275	-0-	-0-	B -0-	243	3	22	4	Y	9	8	1			2
						10	9									
12	781 R	781	-0-	-0-	B -0-	760	3	21	9	Y	19	19	1			2
01	147 R	147	-0-	-0-	B -0-	139	3	8	9	Y	7	8	1			1
*02	114 R	114	-0-	-0-	B -0-	101	3	12	4	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1274	CANCELLED UNDERAGE ->		-893									
09	1140 #	442	-0-	-698	B -1972	442	3			N	-0-					-0-
10	1147 #	1248	-0-	101	B -1871	1248	3			N	-0-					-0-
11	990 #	925	-0-	-65	B -1936	925	3			N	-0-					-0-
12	744 #	1033	-0-	289	B -1647	1033	3			N	-0-					-0-
01	1178 #	1010	-0-	-168	B -1815	1010	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	945	-0-	-119	B -1934	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1050	CANCELLED UNDERAGE ->		-884									

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5704									
09	41 R	41	-0-	-0-	B -0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	B -12	19	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	3	-0-	-27	B -39	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24	B -63	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24	B -87	7	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	2	-0-	-26	B -113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -44													
09	30 #	3	-0-	-27	B	-113	3	3	N	-0-			-0-
10	31 #	5	-0-	-26	B	-139	5	3	N	-0-			-0-
11	12 #	11	-0-	-1	B	-140	11	3	N	-0-			-0-
12	4 #	16	-0-	12	B	-128	16	3	N	-0-			-0-
01	5 #	21	-0-	16	B	-112	21	3	N	-0-			-0-
02	11 #	25	-0-	14	B	-98	25	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -44													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1038 CANCELLED UNDERAGE -> -705													
09	990 #	315	-0-	-675	B	-1713	315	3	N	-0-			-0-
10	1023 #	1177	-0-	154	B	-1559	1177	3	N	-0-			-0-
11	870 #	886	-0-	16	B	-1543	886	3	N	-0-			-0-
12	620 #	1048	-0-	428	B	-1115	1048	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	1000	-0-	-23	B	-1138	1000	3	N	-0-			-0-
02	924 #	913	-0-	-11	B	-1149	913	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -440													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -979 CANCELLED UNDERAGE -> -761													
09	990 #	198	-0-	-792	B	-1771	198	3	N	-0-			-0-
10	1023 #	1191	-0-	168	B	-1603	1191	3	N	-0-			-0-
11	930 #	883	-0-	-47	B	-1650	883	3	N	-0-			-0-
12	620 #	1002	-0-	382	B	-1268	1002	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	901	-0-	-122	B	-1390	901	3	N	-0-			-0-
02	924 #	827	-0-	-97	B	-1487	827	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1058 CANCELLED UNDERAGE -> -429													

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -52													
09	30 #	6	-0-	-24	B	-76	6	3	N	-0-			-0-
10	31 #	41	-0-	10	B	-66	41	3	N	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5	B	-71	25	3	N	-0-			-0-
12	10 #	16	-0-	6	B	-65	16	3	N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-96			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-124			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88 CANCELLED UNDERAGE -> -36													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-233							
09	DLQ G-10	430	-0-	430	B	430	430	3		Y	-0-			24
10	DLQ G-10	442	-0-	442	B	872	442	3		Y	-0-			24
11	1289 R	417	-0-	-872	B	-0-	417	3		Y	-0-			24
12	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		Y	-0-			24
01	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		Y	-0-			24
02	392 #	235	-0-	-157	B	-157	235	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-157												

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-496												
09	DLQ G-10	443	-0-	443	B	-53	443	3		Y	-0-			54
10	DLQ G-10	452	-0-	452	B	399	452	3		Y	-0-			54
11	DLQ G-10	450	-0-	450	B	849	450	3		Y	-0-			54
12	1360 R	511	-0-	-849	B	-0-	511	3		Y	-0-			54
01	465 #	450	-0-	-15	B	-15	450	3		Y	-0-			54
*02	555 R	570	-0-	15	B	-0-	570	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1637		CANCELLED UNDERAGE ->			-151							
09	2070 #	2079	-0-	9	B	-1628	2079	3		N	-0-			-0-
10	1984 #	2115	-0-	131	B	-1497	2115	3		N	-0-			-0-
11	1980 #	2095	-0-	115	B	-1382	2095	3		N	-0-			-0-
12	2139 #	2159	-0-	20	B	-1362	2159	3		N	-0-			-0-
01	2139 #	2213	-0-	74	B	-1288	2213	3		N	-0-			-0-
02	1960 #	1906	-0-	-54	B	-1342	1906	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-54		CANCELLED UNDERAGE ->			-1288							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-112							
09	DLQ G-10	475	-0-	475	B	475	475	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	421	-0-	421	B	896	421	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	369	-0-	369	B	1265	369	3		Y	-0-			-0-
12	1655 R	390	-0-	-1265	B	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
01	465 #	393	-0-	-72	B	-72	393	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	352	-0-	-68	B	-140	352	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-140												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-137		CANCELLED UNDERAGE ->			-256							
09	630 #	707	-0-	77	B	-60	707	3		N	-0-			-0-
10	682 #	712	-0-	30	B	-30	712	3		N	-0-			-0-
11	660 #	665	-0-	5	B	-25	665	3		N	-0-			-0-
12	713 #	683	-0-	-30	B	-55	683	3		N	-0-			-0-
01	713 #	681	-0-	-32	B	-87	681	3		N	-0-			-0-
02	644 #	572	-0-	-72	B	-159	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-134		CANCELLED UNDERAGE ->			-25							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -526 CANCELLED UNDERAGE -> -685																
09	990 #	1203	-0-	213	B	-313	1203	3		N	-0-					-0-
10	1023 #	1190	-0-	167	B	-146	1190	3		N	-0-					-0-
11	1015 R	1161	-0-	146	B	-0-	1161	3		N	-0-					-0-
12	1116 #	1085	-0-	-31	B	-31	1085	3		N	-0-					-0-
01	1116 #	1045	-0-	-71	B	-102	1045	3		N	-0-					-0-
02	1008 #	927	-0-	-81	B	-183	927	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156 CANCELLED UNDERAGE -> -185																
09	450 #	525	-0-	75	B	-81	525	3		N	-0-					-0-
10	496 #	527	-0-	31	B	-50	527	3		N	-0-					-0-
11	480 #	478	-0-	-2	B	-52	478	3		N	-0-					-0-
12	527 #	441	-0-	-86	B	-138	441	3		N	-0-					-0-
01	527 #	414	-0-	-113	B	-251	414	3		N	-0-					-0-
02	476 #	356	-0-	-120	B	-371	356	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -50																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 #	296	-0-	-4	B	-4	296	3		N	-0-					-0-
10	310 #	292	-0-	-18	B	-22	292	3		N	-0-					-0-
11	300 #	285	-0-	-15	B	-37	285	3		N	-0-					-0-
*12	310 #	313	-0-	3	B	-34	296	3	17 9	N	15	15	0			-0-
*01	310 #	324	-0-	14	B	-20	298	3	26 9	N	24	23	0			1
02	280 #	288	-0-	8	B	-12	264	3	24 9	N	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	B	1052	1052	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	538	-0-	538	B	1590	538	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	B	1772	182	3		Y	-0-					-0-
12	3588 R	1816	-0-	-1772	B	-0-	1816	3		Y	-0-					-0-
01	1269 R	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3		Y	-0-					-0-
*02	1131 R	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-256	CANCELLED UNDERAGE ->		-294									
09	DLQ G-10	969	-0-	969 B	713	941	3	28	9	Y	25	25	0			6
10	DLQ G-10	1149	-0-	1149 B	1862	1112	3	37	9	Y	34	33	0			7
11	DLQ G-10	1065	-0-	1065 B	2927	1046	3	19	9	Y	17	22	0			2
*12	3476 R	549	-0-	-2927 B	-0-	541	3	8	9	Y	7	8	0			1
*01	1147 #	404	-0-	-743 B	-743	389	3	15	9	Y	14	13	0			2
02	1036 #	1031	-0-	-5 B	-748	1019	3	12	9	Y	11	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-748												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-810												
09	1500 #	1717	-0-	217 B	-593	1717	3			N	-0-					-0-
10	1550 #	1746	-0-	196 B	-397	1729	3	17	9	N	15	15	0			-0-
11	1500 #	1415	-0-	-85 B	-482	1375	3	40	9	N	36	35	0			1
*12	1550 #	1698	-0-	148 B	-334	1655	3	43	9	N	39	39	0			1
*01	1550 #	1743	-0-	193 B	-141	1701	3	42	9	N	38	38	0			1
02	1400 #	1531	-0-	131 B	-10	1505	3	26	9	N	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	72	-0-	72 B	72	51	3	2	4	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
10	DLQ G-10	65	-0-	65 B	137	44	3	21	9	Y	19	18	0			1
11	DLQ G-10	60	-0-	60 B	197	42	3	18	9	Y	16	16	0			1
*12	281 R	84	-0-	-197 B	-0-	66	3	18	9	Y	16	16	0			1
*01	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	60	3	20	9	Y	18	18	0			1
*02	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	36	3	21	9	Y	19	19	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-381	CANCELLED UNDERAGE ->		-407									
09	750 #	707	-0-	-43 B	-424	701	3	6	9	N	5	7	0			1
10	837 #	603	-0-	-234 B	-658	601	3	2	9	N	2	1	0			2
11	810 #	106	-0-	-704 B	-1362	106	3			N	-0-					2
12	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2199					N	-0-	2	0			-0-
01	806 #	-0-	-0-	-806 B	-3005					N	-0-					-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672 B	-3677					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3296	CANCELLED UNDERAGE ->		-381									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-59	CANCELLED UNDERAGE ->		-14									
09	DLQ G-10	164	-0-	164 B	105	164	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185 B	290	168	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	DLQ G-10	208	-0-	208 B	498	168	3	40	9	Y	36	35	0			1
*12	722 R	224	-0-	-498 B	-0-	181	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	182	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	165	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-857	CANCELLED UNDERAGE ->			-199								
09	300 #	334	-0-	34 B	-823	334	3			N	-0-					-0-
10	310 #	377	-0-	67 B	-756	377	3			N	-0-					-0-
11	300 #	321	-0-	21 B	-735	321	3			N	-0-					-0-
12	341 #	354	-0-	13 B	-722	354	3			N	-0-					-0-
01	341 #	359	-0-	18 B	-704	359	3			N	-0-					-0-
02	308 #	323	-0-	15 B	-689	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-689								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED UNDERAGE ->			-76								
09	DLQ G-10	901	-0-	901 B	731	901	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	932	-0-	932 B	1663	929	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	DLQ G-10	940	-0-	940 B	2603	900	3	40	9	Y	36	35	0			1
*12	3567 R	964	-0-	-2603 B	-0-	921	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	907	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	840	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134	CANCELLED UNDERAGE ->			-8								
09	DLQ G-10	514	-0-	514 B	380	514	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402 B	782	402	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58 B	840	58	3			Y	-0-					-0-
12	840 R	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	558 #	-0-	-0-	-558 B	-558					Y	-0-					-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1034					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1034												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-203	CANCELLED UNDERAGE ->			-67								
09	DLQ G-10	761	-0-	761 B	558	724	3	37	9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	754	-0-	754 B	1312	714	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	781	-0-	781 B	2093	741	3	40	9	Y	36	36	0			1
*12	2893 R	800	-0-	-2093 B	-0-	757	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	760	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	672 #	615	-0-	-57 B	-57	581	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55												
09	DLQ G-10	140	-0-	140 B	85	140	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	163	-0-	163 B	248	163	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	172	-0-	172 B	420	172	3			Y	-0-					-0-
*12	443 R	23	-0-	-420 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-323					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-323												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-552						
09	810 #	936	-0-	126	B -71	936	3		N	-0-			-0-
10	868 #	929	-0-	61	B -10	929	3		N	-0-			-0-
11	849 R	859	-0-	10	B -0-	859	3		N	-0-			-0-
12	899 #	798	-0-	-101	B -101	798	3		N	-0-			-0-
01	899 #	784	-0-	-115	B -216	784	3		N	-0-			-0-
02	812 #	699	-0-	-113	B -329	699	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-329									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1389	CANCELLED UNDERAGE ->		-540						
09	1410 #	1662	-0-	252	B -1137	1662	3		N	-0-			-0-
10	1364 #	1681	-0-	317	B -820	1681	3		N	-0-			-0-
11	1320 #	1681	-0-	361	B -459	1681	3		N	-0-			-0-
12	1612 #	1667	-0-	55	B -404	1667	3		N	-0-			-0-
01	1612 #	1773	-0-	161	B -243	1773	3		N	-0-			-0-
02	1456 #	1410	-0-	-46	B -289	1410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-243						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1101	CANCELLED UNDERAGE ->		-80						
09	2340 #	2502	-0-	162	B -939	2502	3		N	-0-			-0-
10	2232 #	2594	-0-	362	B -577	2594	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2559	-0-	399	B -178	2559	3		N	-0-			-0-
*12	2430 R	2608	-0-	178	B -0-	2608	3		N	-0-			-0-
*01	2702 R	2702	-0-	-0-	B -0-	2702	3		N	-0-			-0-
*02	2264 R	2264	-0-	-0-	B -0-	2264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2270		CANCELLED UNDERAGE ->		-2557										
09	DLQ G-10	1996	-0-	1996 B	-274	1996	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1945	-0-	1945 B	1671	1945	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	241	-0-	241 B	1912	241	3			Y	-0-					-0-
12	5702 R	3790	-0-	-1912 B	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
01	2587 R	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*02	2634 R	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-652		CANCELLED UNDERAGE ->		-1076										
09	DLQ G-10	339	-0-	339 B	-313	339	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	394	-0-	394 B	81	394	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	453	-0-	453 B	534	453	3			Y	-0-					-0-
12	1105 R	571	-0-	-534 B	-0-	462	3	109	9	Y	99	68	0			31
01	760 R	760	-0-	-0- B	-0-	390	3	370	9	Y	336	275	0			92
*02	615 R	615	-0-	-0- B	-0-	397	3	218	9	Y	198	209	0			81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-485		CANCELLED UNDERAGE ->		-222										
09	450 #	616	-0-	166 B	-319	616	3			N	-0-					-0-
10	496 #	637	-0-	141 B	-178	637	3			N	-0-					-0-
11	480 #	603	-0-	123 B	-55	603	3			N	-0-					-0-
12	558 #	607	-0-	49 B	-6	607	3			N	-0-					-0-
01	577 R	583	-0-	6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	504 #	455	-0-	-49 B	-49	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-49														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-383		CANCELLED UNDERAGE ->		-115										
09	840 #	856	-0-	16 B	-367	856	3			N	-0-					-0-
10	868 #	863	-0-	-5 B	-372	863	3			N	-0-					-0-
11	840 #	836	-0-	-4 B	-376	836	3			N	-0-					-0-
12	899 #	862	-0-	-37 B	-413	862	3			N	-0-					-0-
01	899 #	847	-0-	-52 B	-465	847	3			N	-0-					-0-
02	812 #	748	-0-	-64 B	-529	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-162		CANCELLED UNDERAGE ->		-367										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-31		CANCELLED UNDERAGE ->		-1953										
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-					-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10 B	-102					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71		CANCELLED UNDERAGE ->		-31										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2855	CANCELLED UNDERAGE ->			-310					
09	1980 #	969	-0-	-1011	B	-3866	969	3	N	-0-			-0-
10	2077 #	1043	-0-	-1034	B	-4900	1043	3	N	-0-			-0-
11	2010 #	1051	-0-	-959	B	-5859	1051	3	N	-0-			-0-
12	2077 #	1079	-0-	-998	B	-6857	1079	3	N	-0-			-0-
01	1240 #	1191	-0-	-49	B	-6906	1191	3	N	-0-			-0-
02	980 #	1133	-0-	153	B	-6753	1133	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4051	CANCELLED UNDERAGE ->			-2702					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-666									
09	DLQ G-10	368	-0-	368	B	-298	368	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	404	-0-	404	B	106	404	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	409	-0-	409	B	515	409	3	Y	-0-			-0-
12	941 R	426	-0-	-515	B	-0-	426	3	Y	-0-			-0-
01	434 R	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	Y	-0-			-0-
*02	388 R	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-261	CANCELLED UNDERAGE ->			-237					
09	480 #	610	-0-	130	B	-131	610	3	N	-0-			-0-
10	661 R	792	-0-	131	B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
11	739 R	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
12	558 #	330	-0-	-228	B	-228	330	3	N	-0-			-0-
01	558 #	337	-0-	-221	B	-449	337	3	N	-0-			-0-
02	504 #	287	-0-	-217	B	-666	287	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-666									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -297 CANCELLED UNDERAGE -> -258													
09	780 #	847	-0-	67	B -230	847	3		N	-0-			-0-
10	775 #	833	-0-	58	B -172	833	3		N	-0-			-0-
11	720 #	791	-0-	71	B -101	791	3		N	-0-			-0-
12	806 #	848	-0-	42	B -59	848	3		N	-0-			-0-
01	806 #	862	-0-	56	B -3	862	3		N	-0-			-0-
02	728 #	720	-0-	-8	B -11	720	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -3													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -908 CANCELLED UNDERAGE -> -419													
09	690 #	733	-0-	43	B -865	733	3		N	-0-			-0-
10	806 #	857	-0-	51	B -814	857	3		N	-0-			-0-
11	780 #	917	-0-	137	B -677	917	3		N	-0-			-0-
12	806 #	927	-0-	121	B -556	927	3		N	-0-			-0-
01	868 #	959	-0-	91	B -465	959	3		N	-0-			-0-
02	840 #	738	-0-	-102	B -567	738	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -465													

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -608 CANCELLED UNDERAGE -> -749													
09	240 #	240	-0-	-0-	B -608	240	3		N	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4	B -612	244	3		N	-0-			-0-
11	240 #	261	-0-	21	B -591	261	3		N	-0-			-0-
12	248 #	269	-0-	21	B -570	269	3		N	-0-			-0-
01	248 #	152	-0-	-96	B -666	152	3		N	-0-			-0-
02	252 #	101	-0-	-151	B -817	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -566													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -277 CANCELLED UNDERAGE -> -627														
09	990 #	1091	-0-	101	B	-176	1091	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	1091	-0-	68	B	-108	1091	3		N	-0-			-0-
11	990 #	1060	-0-	70	B	-38	1060	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	1006	-0-	-110	B	-148	1006	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	1047	-0-	-69	B	-217	1047	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	859	-0-	-149	B	-366	859	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -328 CANCELLED UNDERAGE -> -38														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -89														
09	DLQ G-10	2186	-0-	2186	B	767	2186	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2461	-0-	2461	B	3228	2461	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2689	-0-	2689	B	5917	2684	3	5 4	Y	-0-			-0-
*12	8670 R	2753	-0-	-5917	B	-0-	2743	3	10 4	Y	-0-			-0-
*01	2796 R	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	3		Y	-0-			-0-
02	2520 #	1476	-0-	-1044	B	-1044	1476	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1044														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -19														
09	540 #	571	-0-	31	B	-263	571	3		N	-0-			-0-
10	558 #	602	-0-	44	B	-219	602	3		N	-0-			-0-
11	540 #	631	-0-	91	B	-128	631	3		N	-0-			-0-
12	589 #	652	-0-	63	B	-65	652	3		N	-0-			-0-
01	598 R	663	-0-	65	B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*02	572 R	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2495 R	2495	-0-	-0-	B	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
10	2574 R	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
11	2530 R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
12	2522 R	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
01	2530 R	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
*02	2038 R	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->			-74								
09	540 #	554	-0-	14 B	-110	554	3			N	-0-					-0-
10	558 #	562	-0-	4 B	-106	562	3			N	-0-					-0-
11	540 #	534	-0-	-6 B	-112	534	3			N	-0-					-0-
12	558 #	550	-0-	-8 B	-120	550	3			N	-0-					-0-
01	558 #	552	-0-	-6 B	-126	552	3			N	-0-					-0-
02	504 #	477	-0-	-27 B	-153	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->			-106								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	496 #	455	-0-	-41 B	-41	455	3			N	-0-					-0-
11	480 #	428	-0-	-52 B	-93	428	3			N	-0-					-0-
12	496 #	434	-0-	-62 B	-155	434	3			N	-0-					-0-
01	496 #	410	-0-	-86 B	-241	410	3			N	-0-					-0-
02	448 #	365	-0-	-83 B	-324	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-324												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1192	CANCELLED UNDERAGE ->			-428								
09	DLQ G-10	902	-0-	902 B	-290	888	3	14	9	Y	13	13	0			2
10	DLQ G-10	879	-0-	879 B	589	865	3	14	9	Y	13	13	0			2
11	DLQ G-10	820	-0-	820 B	1409	812	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	2224 R	815	-0-	-1409 B	-0-	808	3	7	9	Y	6	5	0			2
01	899 #	815	-0-	-84 B	-84	808	3	7	9	Y	6	6	0			2
02	812 #	717	-0-	-95 B	-179	713	3	4	9	Y	4	4	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5184												
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247 B	-2937	2218	3	29	9	Y	26	26	0			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2937					Y	7	11	0			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2937					Y	-0-	1	0			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2937					Y	-0-					-0-
01	992 #	-0-	-0-	-992 B	-3929					Y	-0-					-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896 B	-4825					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1888	CANCELLED UNDERAGE ->			-2937								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1305	CANCELLED UNDERAGE ->			-803								
09	DLQ G-10	1345	-0-	1345 B	40	1215	3	130	9	Y	118	118	0			2
10	DLQ G-10	1570	-0-	1570 B	1610	1445	3	125	9	Y	114	114	0			2
11	DLQ G-10	1533	-0-	1533 B	3143	1432	3	101	9	Y	92	92	0			2
*12	4716 R	1573	-0-	-3143 B	-0-	1470	3	103	9	Y	94	94	0			2
*01	1572 R	1572	-0-	-0- B	-0-	1465	3	107	9	Y	97	95	0			4
*02	1361 R	1361	-0-	-0- B	-0-	1264	3	97	9	Y	88	89	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-384												
09	DLQ G-10	1367	-0-	1367 B	983	1284	3	83	9	Y	75	75	0			1
10	DLQ G-10	1393	-0-	1393 B	2376	1279	3	114	9	Y	104	103	0			2
11	DLQ G-10	1296	-0-	1296 B	3672	1195	3	101	9	Y	92	92	0			2
*12	4945 R	1273	-0-	-3672 B	-0-	1170	3	103	9	Y	94	94	0			2
*01	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1226	3	92	9	Y	84	82	0			4
*02	1063 R	1063	-0-	-0- B	-0-	990	3	73	9	Y	66	67	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-784	CANCELLED UNDERAGE ->		-335									
09	DLQ G-10	1794	-0-	1794 B	1010	1757	3	37	9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822 B	2832	1782	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	1761	-0-	1761 B	4593	1721	3	40	9	Y	36	36	0			1
*12	6283 R	1690	-0-	-4593 B	-0-	1647	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	1860 #	1620	-0-	-240 B	-240	1578	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	1680 #	1386	-0-	-294 B	-534	1352	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-534												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-773									
09	1260 #	934	-0-	-326 B	-960	891	3	43	9	N	39	41	0			7
10	1240 #	1367	-0-	127 B	-833	1324	3	43	9	N	39	39	0			7
11	1080 #	1678	-0-	598 B	-235	1610	3	5	4	N	57	54	0			10
						63	9									
12	2362 R	2597	-0-	235 B	-0-	2512	3	16	4	N	63	53	0			20
						69	9									
01	3054 R	3054	-0-	-0- B	-0-	3002	3	52	9	N	47	54	0			13
*02	3318 R	3318	-0-	-0- B	-0-	3286	3	32	9	N	29	30	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->		-238									
09	DLQ G-10	359	-0-	359 B	326	359	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	329	-0-	329 B	655	329	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	331	-0-	331 B	986	331	3			Y	-0-					-0-
12	1217 R	231	-0-	-986 B	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	271	-0-	-37 B	-37	271	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-311	CANCELLED UNDERAGE ->		-603									
09	1050 #	1121	-0-	71 B	-240	1121	3			N	-0-					-0-
10	1054 #	1142	-0-	88 B	-152	1142	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	1040	-0-	20 B	-132	1040	3			N	-0-					-0-
*12	1147 #	1155	-0-	8 B	-124	1149	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	1147 #	1152	-0-	5 B	-119	1140	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	1036 #	898	-0-	-138 B	-257	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->		-119									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-348	CANCELLED UNDERAGE ->		-114						
09	870 #	899	-0-	29 B	-319	899	3		N	-0-			-0-
10	899 #	927	-0-	28 B	-291	927	3		N	-0-			-0-
11	870 #	905	-0-	35 B	-256	905	3		N	-0-			-0-
12	930 #	851	-0-	-79 B	-335	851	3		N	-0-			-0-
01	930 #	869	-0-	-61 B	-396	869	3		N	-0-			-0-
02	840 #	794	-0-	-46 B	-442	794	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-186	CANCELLED UNDERAGE ->		-256						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3422									
09	1170 #	2227	-0-	1057 B	-2365	2227	3		N	-0-			-0-
10	1612 #	2160	-0-	548 B	-1817	2160	3		N	-0-			-0-
11	1590 #	2162	-0-	572 B	-1245	2162	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	2078	-0-	125 B	-1120	2078	3		N	-0-			-0-
*01	1953 #	2287	-0-	334 B	-786	2287	3		N	-0-			-0-
02	1764 #	1755	-0-	-9 B	-795	1755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-786						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-1698						
09	30 #	11	-0-	-19 B	-53	11	3		N	-0-			-0-
10	31 #	8	-0-	-23 B	-76	8	3		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15 B	-91	15	3		N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21 B	-112	10	3		N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19 B	-131	12	3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15 B	-146	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->		-34						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2716	CANCELLED UNDERAGE ->		-696						
09	1230 #	2229	-0-	999 B	-1717	2229	3		N	-0-			-0-
10	1705 #	2186	-0-	481 B	-1236	2186	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	2034	-0-	384 B	-852	2034	3		N	-0-			-0-
*12	1953 #	1963	-0-	10 B	-842	1963	3		N	-0-			-0-
*01	1953 #	1998	-0-	45 B	-797	1998	3		N	-0-			-0-
02	1764 #	1452	-0-	-312 B	-1109	1452	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-312	CANCELLED UNDERAGE ->		-797						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-545	CANCELLED UNDERAGE ->			-474								
09	870 #	1068	-0-	198	B	-347	1068	3		N	-0-					-0-
10	899 #	1059	-0-	160	B	-187	1059	3		N	-0-					-0-
11	870 #	1042	-0-	172	B	-15	1042	3		N	-0-					-0-
12	1027 R	1042	-0-	15	B	-0-	1042	3		N	-0-					-0-
01	1080 R	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-					-0-
02	896 #	885	-0-	-11	B	-11	885	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-154	CANCELLED UNDERAGE ->			-101								
09	690 #	719	-0-	29	B	-125	719	3		N	-0-					-0-
10	713 #	738	-0-	25	B	-100	738	3		N	-0-					-0-
11	690 #	708	-0-	18	B	-82	708	3		N	-0-					-0-
12	713 #	710	-0-	-3	B	-85	710	3		N	-0-					-0-
01	713 #	701	-0-	-12	B	-97	701	3		N	-0-					-0-
02	644 #	630	-0-	-14	B	-111	630	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->			-82								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->			-193								
09	480 #	432	-0-	-48	B	-375	432	3		N	-0-					-0-
10	496 #	446	-0-	-50	B	-425	446	3		N	-0-					-0-
11	420 #	433	-0-	13	B	-412	433	3		N	-0-					-0-
12	434 #	429	-0-	-5	B	-417	429	3		N	-0-					-0-
01	434 #	476	-0-	42	B	-375	476	3		N	-0-					-0-
02	392 #	473	-0-	81	B	-294	473	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103	CANCELLED UNDERAGE ->			-191								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-167	CANCELLED UNDERAGE ->			-140								
09	DLQ G-10	882	-0-	882	B	715	845	3	37 9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	924	-0-	924	B	1639	884	3	40 9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	859	-0-	859	B	2498	819	3	40 9	Y	36	36	0			1
*12	3378 R	880	-0-	-2498	B	-0-	837	3	43 9	Y	39	39	0			1
*01	863 R	863	-0-	-0-	B	-0-	821	3	42 9	Y	38	38	0			1
02	756 #	686	-0-	-70	B	-70	652	3	34 9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1147 CANCELLED UNDERAGE -> -597													
09	1500 #	1794	-0-	294	B	-853	1794	3	N	-0-			-0-
10	1519 #	1850	-0-	331	B	-522	1850	3	N	-0-			-0-
11	1470 #	1833	-0-	363	B	-159	1833	3	N	-0-			-0-
12	1767 #	1671	-0-	-96	B	-255	1671	3	N	-0-			-0-
01	1767 #	1952	-0-	185	B	-70	1952	3	N	-0-			-0-
02	1596 #	1580	-0-	-16	B	-86	1580	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -395													
09	1770 #	1975	-0-	205	B	-507	1975	3	N	-0-			-0-
10	1767 #	2011	-0-	244	B	-263	2011	3	N	-0-			-0-
11	1716 R	1979	-0-	263	B	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
12	1994 R	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
01	2035 R	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
02	1680 #	1678	-0-	-2	B	-2	1678	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	346	-0-	346	B	346	309	3	37	9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	334	-0-	334	B	680	297	3	37	9	Y	34	34	0			1
11	DLQ G-10	263	-0-	263	B	943	257	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*12	1312 R	369	-0-	-943	B	-0-	326	3	43	9	Y	39	38	0			1
*01	350 R	350	-0-	-0-	B	-0-	308	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	280 #	279	-0-	-1	B	-1	245	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -967 CANCELLED UNDERAGE -> -256																	
09	DLQ G-10	366	-0-	366	B	-601	342	3	24	9	Y	22	22	0			2
10	DLQ G-10	442	-0-	442	B	-159	407	3	35	9	Y	32	31	0			3
11	DLQ G-10	422	-0-	422	B	263	397	3	1	4	Y	22	23	0			2
							24	9									
*12	708 R	445	-0-	-263	B	-0-	420	3	2	4	Y	21	20	0			3
							23	9									
*01	481 R	481	-0-	-0-	B	-0-	455	3	26	9	Y	24	25	0			2
02	392 #	390	-0-	-2	B	-2	364	3	26	9	Y	24	23	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-492	CANCELLED UNDERAGE ->			-632								
09	DLQ G-10	2226	-0-	2226 B	1734	2226	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2233	-0-	2233 B	3967	2233	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2110	-0-	2110 B	6077	2110	3			Y	-0-					-0-
*12	8116 R	2039	-0-	-6077 B	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*01	2263 #	2134	-0-	-129 B	-129	2134	3			Y	-0-					-0-
02	2044 #	1770	-0-	-274 B	-403	1770	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-309	CANCELLED UNDERAGE ->			-543								
09	DLQ G-10	1657	-0-	1657 B	1348	1620	3	37	9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642 B	2990	1602	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	1527	-0-	1527 B	4517	1487	3	40	9	Y	36	36	0			1
*12	6074 R	1557	-0-	-4517 B	-0-	1514	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	1643 #	1579	-0-	-64 B	-64	1537	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	1484 #	1390	-0-	-94 B	-158	1356	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-876	CANCELLED UNDERAGE ->			-965								
09	930 #	1021	-0-	91 B	-785	984	3	37	9	N	34	33	0			1
10	930 #	1022	-0-	92 B	-693	982	3	40	9	N	36	36	0			1
11	870 #	974	-0-	104 B	-589	934	3	40	9	N	36	36	0			1
*12	1054 #	967	-0-	-87 B	-676	924	3	43	9	N	39	39	0			1
*01	1054 #	967	-0-	-87 B	-763	925	3	42	9	N	38	38	0			1
02	952 #	791	-0-	-161 B	-924	757	3	34	9	N	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-335	CANCELLED UNDERAGE ->			-589								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2745	CANCELLED UNDERAGE ->			-1126								
09	2220 #	2049	-0-	-171 B	-2916	2049	3			N	-0-					-0-
10	2666 #	2067	-0-	-599 B	-3515	2067	3			N	-0-					-0-
11	2580 #	2040	-0-	-540 B	-4055	2040	3			N	-0-					-0-
12	2666 #	3309	-0-	643 B	-3412	3309	3			N	-0-					-0-
01	2108 #	3133	-0-	1025 B	-2387	3133	3			N	-0-					-0-
02	1904 #	2508	-0-	604 B	-1783	2508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1310	CANCELLED UNDERAGE ->			-473								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-810									
09	DLQ G-10	804	-0-	804 B	421	767	3	37	9	Y	34	33	0			1
10	DLQ G-10	810	-0-	810 B	1231	770	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	813	-0-	813 B	2044	773	3	40	9	Y	36	36	0			1
12	2898 R	854	-0-	-2044 B	-0-	811	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	779	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	700 #	586	-0-	-114 B	-114	552	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-114												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->		-750									
09	DLQ G-10	1751	-0-	1751 B	1359	1623	3	128	9	Y	116	116	0			2
10	DLQ G-10	1811	-0-	1811 B	3170	1669	3	142	9	Y	129	129	0			2
11	DLQ G-10	1741	-0-	1741 B	4911	1614	3	127	9	Y	115	115	0			2
*12	6709 R	1798	-0-	-4911 B	-0-	1668	3	130	9	Y	118	117	0			3
*01	1783 R	1783	-0-	-0- B	-0-	1651	3	132	9	Y	120	118	0			5
*02	1602 R	1602	-0-	-0- B	-0-	1480	3	122	9	Y	111	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-855												
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373 B	1518	2316	3	57	9	Y	52	52	0			10
10	DLQ G-10	1431	-0-	1431 B	2949	1373	3	58	9	Y	53	54	0			9
11	DLQ G-10	2007	-0-	2007 B	4956	1952	3	55	9	Y	50	50	0			9
12	7314 R	2358	-0-	-4956 B	-0-	2340	3	18	9	Y	16	20	0			5
01	2449 #	2169	-0-	-280 B	-280	2156	3	13	9	Y	12	14	0			3
02	2212 #	2144	-0-	-68 B	-348	2136	3	8	9	Y	7	7	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-348												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	657	-0-	657 B	657	643	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	DLQ G-10	2642	-0-	2642 B	3299	2601	3	41	9	Y	37	36	0			1
11	DLQ G-10	3024	-0-	3024 B	6323	2629	3	374	4	Y	19	20	0			-0-
						21	9									
*12	9511 R	3188	-0-	-6323 B	-0-	3168	3	20	4	Y	-0-					-0-
*01	3427 R	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	2576 #	1205	-0-	-1371 B	-1371	1121	3	50	4	Y	31	30	0			1
						34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1371												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	320	-0-	320 B	320	284	3	36	9	Y	33	33	0			1
10	DLQ G-10	295	-0-	295 B	615	255	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	275	-0-	275 B	890	206	3	29	4	Y	36	36	0			1
						40	9									
*12	1297 R	407	-0-	-890 B	-0-	362	3	2	4	Y	39	39	0			1
						43	9									
*01	769 R	769	-0-	-0- B	-0-	716	3	53	9	Y	48	48	0			1
*02	733 R	733	-0-	-0- B	-0-	635	3	28	4	Y	64	62	0			3
						70	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-281	CANCELLED UNDERAGE ->		-2292									
09	DLQ G-10	683	-0-	683 B	402	647	3	36	9	Y	33	33	0			1
10	DLQ G-10	677	-0-	677 B	1079	637	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	721	-0-	721 B	1800	679	3	2	4	Y	36	36	0			1
						40	9									
*12	2281 R	481	-0-	-1800 B	-0-	435	3	3	4	Y	39	39	0			1
						43	9									
*01	713 #	100	-0-	-613 B	-613	58	3	42	9	Y	38	38	0			1
02	672 #	88	-0-	-584 B	-1197	52	3	2	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1197												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	178	-0-	178 B	178	142	3	36	9	Y	33	33	0			1
10	DLQ G-10	168	-0-	168 B	346	128	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	158	-0-	158 B	504	103	3	15	4	Y	36	36	0			1
						40	9									
*12	651 R	147	-0-	-504 B	-0-	103	3	1	4	Y	39	39	0			1
						43	9									
*01	154 R	154	-0-	-0- B	-0-	112	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	112	3	5	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-541	CANCELLED UNDERAGE ->		-641									
09	1260 #	1356	-0-	96 B	-445	1337	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	1302 #	1359	-0-	57 B	-388	1338	3	21	9	N	19	18	0			1
11	1260 #	1245	-0-	-15 B	-403	1227	3	18	9	N	16	16	0			1
*12	1395 #	1305	-0-	-90 B	-493	1287	3	18	9	N	16	16	0			1
*01	1395 #	1335	-0-	-60 B	-553	1315	3	20	9	N	18	18	0			1
02	1260 #	1092	-0-	-168 B	-721	1091	3	1	9	N	1	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-333	CANCELLED UNDERAGE ->		-388									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3384	CANCELLED UNDERAGE ->		-733									
09	1290 #	2067	-0-	777 B	-2607	2067	3			N	-0-					-0-
10	1829 #	2029	-0-	200 B	-2407	2029	3			N	-0-					-0-
11	1770 #	2152	-0-	382 B	-2025	2152	3			N	-0-					-0-
*12	2139 #	2017	-0-	-122 B	-2147	2017	3			N	-0-					-0-
*01	2139 #	2245	-0-	106 B	-2041	2221	3	24	9	N	22	19	0			3
02	1988 #	1908	-0-	-80 B	-2121	1883	3	25	9	N	23	22	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-202	CANCELLED UNDERAGE ->		-1919									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1968	CANCELLED UNDERAGE ->		-699									
09	3240 #	2672	-0-	-568	B	-2536	2672	3		N	-0-	2	0			-0-
10	3410 #	1383	-0-	-2027	B	-4563	1383	3		N	-0-					-0-
11	3300 #	109	-0-	-3191	B	-7754	109	3		N	-0-					-0-
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	B	-11164				N	-0-					-0-
01	3379 #	-0-	-0-	-3379	B	-14543				N	-0-					-0-
02	2492 #	-0-	-0-	-2492	B	-17035				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15067	CANCELLED UNDERAGE ->		-1968									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1762	CANCELLED UNDERAGE ->		-920									
09	DLQ G-10	1241	-0-	1241	B	-521	943	3	298 4	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	433	-0-	433	B	-88	433	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-88				Y	-0-					-0-
12	0 #	1	-0-	1	B	-87	1	3		Y	-0-					-0-
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	B	-1389				Y	-0-					-0-
02	1148 #	-0-	-0-	-1148	B	-2537				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2450	CANCELLED UNDERAGE ->		-87									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-207	CANCELLED UNDERAGE ->		-24									
09	420 #	418	-0-	-2	B	-209	388	3	30 9	N	27	25	0			5
10	434 #	426	-0-	-8	B	-217	396	3	30 9	N	27	27	0			5
11	420 #	411	-0-	-9	B	-226	378	3	33 9	N	30	30	0			5
12	434 #	425	-0-	-9	B	-235	396	3	29 9	N	26	23	0			8
01	434 #	417	-0-	-17	B	-252	397	3	20 9	N	18	21	0			5
02	392 #	358	-0-	-34	B	-286	349	3	9 9	N	8	10	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-207									

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39									
09	476 R	515	-0-	39 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	390 #	187	-0-	-203 B	-203	187	3		N	-0-			-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403 B	-606				N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1009				N	-0-			-0-
02	364 #	100	-0-	-264 B	-1273	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1273									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3736									
09	DLQ G-10	605	-0-	605 B	4341	605	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	4341				Y	-0-			-0-
11	4341 R	-0-	-0-	-4341 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-620				Y	NO RPT			-0-
02	560 #	NO RPT	-0-	-560 B	-1180				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1180									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-177	CANCELLED UNDERAGE ->		-9						
09	DLQ G-10	40	-0-	40 B	-137	40	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105 B	-32	105	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	93	-0-	93 B	61	93	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	125	-0-	125 B	186	125	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	172	-0-	172 B	358	172	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76 B	434	76	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				434									

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED UNDERAGE ->		-118						
09	DLQ G-10	598	-0-	598 B	361	598	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	605	-0-	605 B	966	605	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	509	-0-	509 B	1475	509	3		Y	-0-			-0-
12	2103 R	628	-0-	-1475 B	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
*01	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
02	560 #	441	-0-	-119 B	-119	441	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-119									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-472	CANCELLED UNDERAGE ->		-1002									
09	DLQ G-10	1460	-0-	1460 B	988	1460	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1368	-0-	1368 B	2356	1368	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	978	-0-	978 B	3334	978	3			Y	-0-					-0-
12	4581 R	1247	-0-	-3334 B	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
*01	1519 #	1354	-0-	-165 B	-165	1354	3			Y	-0-					-0-
02	1372 #	902	-0-	-470 B	-635	902	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-635												

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-259									
09	450 #	464	-0-	14 B	-123	464	3			N	-0-					-0-
10	465 #	457	-0-	-8 B	-131	457	3			N	-0-					-0-
11	450 #	315	-0-	-135 B	-266	315	3			N	-0-					-0-
12	465 #	398	-0-	-67 B	-333	398	3			N	-0-					-0-
*01	465 #	439	-0-	-26 B	-359	439	3			N	-0-					-0-
02	420 #	288	-0-	-132 B	-491	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368	CANCELLED UNDERAGE ->		-123									

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-83	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
09	DLQ G-10	528	-0-	528 B	445	528	3			Y	-0-					18
10	DLQ G-10	517	-0-	517 B	962	517	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	395	-0-	395 B	1357	395	3			Y	-0-					18
12	1852 R	495	-0-	-1357 B	-0-	495	3			Y	-0-					18
*01	527 #	509	-0-	-18 B	-18	509	3			Y	-0-					18
02	476 #	354	-0-	-122 B	-140	354	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-140												

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-76	CANCELLED UNDERAGE ->		-22									
09	390 #	383	-0-	-7 B	-83	383	2			N	-0-					-0-
10	403 #	396	-0-	-7 B	-90	396	2			N	-0-					-0-
11	360 #	394	-0-	34 B	-56	394	2			N	-0-					-0-
12	372 #	396	-0-	24 B	-32	396	2			N	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-435					N	NO RPT					-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364 B	-799					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-781	CANCELLED UNDERAGE ->		-18									

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				169	CANCELLED UNDERAGE ->		-230									
09	877 R	708	-0-	-169 B	-0-	694	3	14	9	Y	13					152
10	651 #	633	-0-	-18 B	-18	632	3	1	9	Y	1					153
11	630 #	443	-0-	-187 B	-205	443	3			Y	-0-					153
12	651 #	606	-0-	-45 B	-250	604	3	2	9	Y	2					155
01	651 #	561	-0-	-90 B	-340	552	3	9	9	Y	8	149	1			14
02	588 #	371	-0-	-217 B	-557	371	3			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-28									
09	630 #	654	-0-	24	B -166	654	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	689	-0-	38	B -128	689	3			Y	-0-					-0-
11	630 #	595	-0-	-35	B -163	595	3			Y	-0-					-0-
12	801 R	964	-0-	163	B -0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	951 R	951	-0-	-0-	B -0-	951	3			Y	-0-					-0-
*02	649 R	649	-0-	-0-	B -0-	648	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-85									
09	947 R	947	-0-	-0-	B -0-	947	3			Y	-0-					-0-
10	805 R	805	-0-	-0-	B -0-	805	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	467	-0-	-73	B -73	467	3			Y	-0-					-0-
12	648 R	721	-0-	73	B -0-	721	3			Y	-0-					-0-
01	828 R	828	-0-	-0-	B -0-	828	3			Y	-0-					-0-
*02	576 R	576	-0-	-0-	B -0-	562	3	14	9	Y	13	10	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-64									
09	716 R	802	-0-	86	B -0-	802	3			Y	-0-					-0-
10	799 R	799	-0-	-0-	B -0-	799	3			Y	-0-					-0-
11	727 R	727	-0-	-0-	B -0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	995 R	995	-0-	-0-	B -0-	995	3			Y	-0-					-0-
01	952 R	952	-0-	-0-	B -0-	952	3			Y	-0-					-0-
02	644 #	626	-0-	-18	B -18	625	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18												

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-209	CANCELLED UNDERAGE ->		-544									
09	DLQ G-10	208	-0-	208	B -1	207	3	1	9	Y	1	2	1			3
10	DLQ G-10	206	-0-	206	B 205	204	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	386 R	181	-0-	-205	B -0-	180	3	1	9	Y	1					4
12	204 R	204	-0-	-0-	B -0-	203	3	1	9	Y	1					5
01	217 #	197	-0-	-20	B -20	196	3	1	9	Y	1	2	1			4
02	196 #	150	-0-	-46	B -66	149	3	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-66												

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
09	DLQ G-10	93	-0-	93	B -129	93	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	153	-0-	153	B 24	153	3			Y	-0-					-0-
11	168 R	144	-0-	-24	B -0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	B -0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	127	-0-	-28	B -28	127	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	B -66	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-66												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23									
09	270 #	218	-0-	-52 B	-75	218	3		N	-0-			-0-
10	279 #	166	-0-	-113 B	-188	166	3		N	-0-			-0-
11	270 #	162	-0-	-108 B	-296	162	3		N	-0-			-0-
12	279 #	181	-0-	-98 B	-394	181	3		N	-0-			-0-
01	279 #	179	-0-	-100 B	-494	179	3		N	-0-			-0-
02	196 #	205	-0-	9 B	-485	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-471	CANCELLED UNDERAGE ->		-14						

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175	CANCELLED UNDERAGE ->		-558						
09	810 #	849	-0-	39 B	-136	849	3		N	-0-			-0-
10	837 #	813	-0-	-24 B	-160	813	3		N	-0-			-0-
11	810 #	685	-0-	-125 B	-285	685	3		N	-0-			-0-
12	868 #	744	-0-	-124 B	-409	744	3		N	-0-			-0-
01	868 #	779	-0-	-89 B	-498	779	3		N	-0-			-0-
02	784 #	589	-0-	-195 B	-693	589	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-136						

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-248						
09	570 #	478	-0-	-92 B	-164	478	3		N	-0-			19
10	589 #	592	-0-	3 B	-161	592	3		N	-0-			19
11	570 #	516	-0-	-54 B	-215	516	3		N	-0-			19
12	589 #	526	-0-	-63 B	-278	526	3		N	-0-			19
01	589 #	587	-0-	-2 B	-280	587	3		N	-0-			19
02	532 #	355	-0-	-177 B	-457	355	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-69						

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1254	CANCELLED UNDERAGE ->		-123						
09	270 #	390	-0-	120 B	-1134	390	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	517	-0-	238 B	-896	517	3		Y	-0-			-0-
*11	270 #	528	-0-	258 B	-638	528	2		Y	-0-			-0-
*12	279 #	545	-0-	266 B	-372	545	2		Y	-0-			-0-
*01	279 #	587	-0-	308 B	-64	587	2		Y	-0-			-0-
02	252 #	292	-0-	40 B	-24	292	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-24						

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	180 #	141	-0-	-39 B	-39	141	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	65	-0-	-121 B	-160	65	3		Y	-0-			-0-
*11	180 #	19	-0-	-161 B	-321	19	2		Y	-0-			-0-
*12	186 #	190	-0-	4 B	-317	190	2		Y	-0-			-0-
*01	186 #	314	-0-	128 B	-189	314	2		Y	-0-			-0-
02	140 #	306	-0-	166 B	-23	306	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-555	CANCELLED UNDERAGE ->		-1829									
09	367 R	922	-0-	555 B	-0-	879	3	43	9	Y	39	36	0			5
10	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	956	3	12	9	Y	11	13	0			3
*11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	893	2	12	9	Y	11	9	1			5
*12	1034 R	1034	-0-	-0- B	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			4
*01	707 R	707	-0-	-0- B	-0-	694	2	13	9	Y	12	10	1			6
*02	344 R	344	-0-	-0- B	-0-	334	2	10	9	Y	9	12	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2796									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287 B	287	287	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			287													

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 ->							2249									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2897 R	648	-0-	-2249 B	-2249	648	3			Y	-0-					-0-
10	713 #	655	-0-	-58 B	-2307	655	3			Y	-0-					-0-
*11	660 #	604	-0-	-56 B	-2363	604	2			Y	-0-					-0-
*12	682 #	654	-0-	-28 B	-2391	654	2			Y	-0-					-0-
*01	682 #	686	-0-	4 B	-2387	686	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	389	-0-	-227 B	-2614	389	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2614													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-796										
09	30 #	60	-0-	30	B	-766	60	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	88	-0-	57	B	-709	88	3		Y	-0-			-0-
*11	5 #	80	-0-	75	B	-634	80	2		Y	-0-			-0-
*12	31 #	78	-0-	47	B	-587	78	2		Y	-0-			-0-
*01	31 #	76	-0-	45	B	-542	76	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7	B	-535	35	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-535							

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
10	571 R	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
*11	578 R	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
*12	771 R	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
*01	1019 R	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
*02	896 R	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-89										
09	570 #	325	-0-	-245	B	-334	325	3		Y	-0-			-0-
10	589 #	685	-0-	96	B	-238	685	3		Y	-0-			-0-
*11	570 #	562	-0-	-8	B	-246	562	2		Y	-0-			-0-
*12	589 #	564	-0-	-25	B	-271	564	2		Y	-0-			-0-
*01	589 #	570	-0-	-19	B	-290	570	2		Y	-0-			-0-
02	532 #	529	-0-	-3	B	-293	529	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2238		CANCELLED UNDERAGE ->		-204						
09	30 #	5	-0-	-25	B	-2263	5	3		Y	-0-			-0-
10	155 #	8	-0-	-147	B	-2410	8	3		Y	-0-			-0-
*11	180 #	23	-0-	-157	B	-2567	23	2		Y	-0-			-0-
*12	186 #	142	-0-	-44	B	-2611	142	2		Y	-0-			-0-
*01	186 #	304	-0-	118	B	-2493	304	2		Y	-0-			-0-
02	8 #	490	-0-	482	B	-2011	490	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-373		CANCELLED UNDERAGE ->		-1638						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1962		CANCELLED UNDERAGE ->		-654						
09	210 #	262	-0-	52	B	-1910	241	3	21 9	Y	19	23 0		2
10	217 #	248	-0-	31	B	-1879	235	3	13 9	Y	12	11 0		3
*11	210 #	87	-0-	-123	B	-2002	87	2		Y	-0-			-0-
*12	217 #	64	-0-	-153	B	-2155	64	2		Y	-0-			-0-
*01	217 #	141	-0-	-76	B	-2231	141	2		Y	-0-			-0-
02	196 #	107	-0-	-89	B	-2320	107	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-441		CANCELLED UNDERAGE ->		-1879						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-772	CANCELLED UNDERAGE ->		-257									
09	720 #	358	-0-	-362 B	-1134	358	3			Y	-0-					-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1878					Y	-0-					-0-
*11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-2598					Y	-0-					-0-
*12	713 #	1756	-0-	1043 B	-1555	1661	2	95	9	Y	86	98	1			32
*01	713 #	1130	-0-	417 B	-1138	1005	2	125	9	Y	114	91	1			55
02	336 #	841	-0-	505 B	-633	828	2	13	9	Y	12	55	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-633												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3274	CANCELLED UNDERAGE ->		-422									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-3274									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	449 R	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*11	360 #	358	-0-	-2 B	-2	358	2			Y	-0-					-0-
*12	372 #	299	-0-	-73 B	-75	299	2			Y	-0-					-0-
*01	1840 R	1915	-0-	75 B	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*02	1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1020 #	731	-0-	-289 B	-289	695	3	36	9	Y	33	31	0			3
10	992 #	257	-0-	-735 B	-1024	238	3	19	9	Y	17	18	0			2
*11	750 #	269	-0-	-481 B	-1505	238	2	31	9	Y	28	24	1			6
*12	775 #	1066	-0-	291 B	-1214	1035	2	31	9	Y	28	24	1			10
*01	775 #	994	-0-	219 B	-995	963	2	31	9	Y	28	35	1			3
02	672 #	652	-0-	-20 B	-1015	652	2			Y	-0-	2	1	1	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1015												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-388	CANCELLED UNDERAGE ->		-961									
09	240 #	148	-0-	-92 B	-480	148	3			N	-0-					-0-
10	248 #	146	-0-	-102 B	-582	146	3			N	-0-					-0-
*11	240 #	98	-0-	-142 B	-724	98	2			N	-0-					-0-
*12	186 #	121	-0-	-65 B	-789	121	2			N	-0-					-0-
*01	186 #	154	-0-	-32 B	-821	154	2			N	-0-					-0-
02	140 #	141	-0-	1 B	-820	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-433	CANCELLED UNDERAGE ->		-387									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				319	CANCELLED UNDERAGE ->		-997									
09	480 #	59	-0-	-421 B	-102	31	3	28	9	N	25	24	0			1
10	496 #	68	-0-	-428 B	-530	32	3	36	9	N	33	32	0			2
11	480 #	56	-0-	-424 B	-954	26	3	1	4	N	26	26	0			2
						29	9									
12	279 #	97	-0-	-182 B	-1136	72	3	25	9	N	23	23	0			2
01	62 #	126	-0-	64 B	-1072	98	3	28	9	N	25	26	0			1
02	56 #	60	-0-	4 B	-1068	42	2	18	9	N	16	16	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1068												

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	689 R	689	-0-	-0- B	-0-	665	3	24	9	Y	22	20	0			3
10	883 R	883	-0-	-0- B	-0-	880	3	3	9	Y	3	5	0			1
*11	632 R	632	-0-	-0- B	-0-	598	2	34	9	Y	31	21	1			11
*12	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	565	2	24	9	Y	22	25	1			8
*01	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	522	2	32	9	Y	29	23	1			14
*02	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	456	2	22	9	Y	20	28	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	197	3	28	9	Y	25	28	0			3
10	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	194	3	24	9	Y	22	20	0			5
*11	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	260	2	33	9	Y	30	23	1			12
*12	349 R	349	-0-	-0- B	-0-	323	2	26	9	Y	24	27	1			9
*01	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	408	2	34	9	Y	31	25	1			15
*02	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	270	2	7	9	Y	6	17	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-130												
09	120 #	140	-0-	20 B	-110	140	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	127	-0-	3 B	-107	127	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	102	-0-	-18 B	-125	102	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	115	-0-	-9 B	-134	115	3			Y	-0-					-0-
*01	155 #	114	-0-	-41 B	-175	114	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38 B	-213	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106	CANCELLED UNDERAGE ->		-107									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-75						
09	90 #	79	-0-	-11	B -113	79	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	76	-0-	-17	B -130	76	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	61	-0-	-29	B -159	61	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	69	-0-	7	B -152	69	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	68	-0-	-25	B -177	68	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	61	-0-	-23	B -200	61	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-95						

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-174	CANCELLED UNDERAGE ->		-20						
09	180 #	210	-0-	30	B -144	210	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	188	-0-	2	B -142	188	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	143	-0-	-37	B -179	143	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	161	-0-	-25	B -204	161	3		Y	-0-			-0-
*01	217 #	160	-0-	-57	B -261	160	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	143	-0-	-53	B -314	143	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-142						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2009 R	2009	-0-	-0-	B -0-	2009	3		Y	-0-			1
10	1550 #	1517	-0-	-33	B -33	1517	3		Y	-0-			1
11	1500 #	1283	-0-	-217	B -250	1283	3		Y	-0-			1
12	1550 #	1452	-0-	-98	B -348	1452	3		Y	-0-			1
*01	1984 #	1053	-0-	-931	B -1279	1053	3		Y	-0-			1
02	1792 #	880	-0-	-912	B -2191	880	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2191									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-972									
09	1470 #	1552	-0-	82	B -890	1552	3		Y	-0-			-0-
10	1519 #	1154	-0-	-365	B -1255	1154	3		Y	-0-			-0-
11	1470 #	1108	-0-	-362	B -1617	1108	3		Y	-0-			-0-
12	1457 #	1443	-0-	-14	B -1631	1443	3		Y	-0-			-0-
*01	1612 #	1106	-0-	-506	B -2137	1106	3		Y	-0-			-0-
02	1456 #	1025	-0-	-431	B -2568	1025	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1678	CANCELLED UNDERAGE ->		-890						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	877 R	877	-0-	-0-	B -0-	877	3		Y	-0-			-0-
10	741 R	741	-0-	-0-	B -0-	741	3		Y	-0-			-0-
11	635 R	635	-0-	-0-	B -0-	635	3		Y	-0-			-0-
12	731 R	731	-0-	-0-	B -0-	731	3		Y	-0-			-0-
*01	609 R	609	-0-	-0-	B -0-	609	3		Y	-0-			-0-
*02	588 R	588	-0-	-0-	B -0-	588	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -71													
09	360 #	391	-0-	31	B -287	391	3		Y	-0-			1
10	372 #	355	-0-	-17	B -304	355	3		Y	-0-			1
11	360 #	287	-0-	-73	B -377	287	3		Y	-0-			1
12	341 #	321	-0-	-20	B -397	321	3		Y	-0-			1
*01	403 #	319	-0-	-84	B -481	319	3		Y	-0-			1
02	364 #	286	-0-	-78	B -559	286	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272 CANCELLED UNDERAGE -> -287													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -412													
09	500 R	912	-0-	412	B -0-	912	3		Y	-0-			-0-
10	499 R	499	-0-	-0-	B -0-	499	3		Y	-0-			-0-
11	420 R	420	-0-	-0-	B -0-	420	3		Y	-0-			-0-
12	568 R	568	-0-	-0-	B -0-	568	3		Y	-0-			-0-
*01	434 #	333	-0-	-101	B -101	333	3		Y	-0-			-0-
02	392 #	455	-0-	63	B -38	455	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -25													
09	30 #	26	-0-	-4	B -47	26	3		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	B -53	25	3		N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	B -62	21	3		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B -70	23	3		N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	B -78	23	3		N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	B -86	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -43													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -58													
09	30 #	18	-0-	-12	B -102	18	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	B -120	13	3		Y	-0-			-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	B -131				Y	-0-			-0-
12	31 #	5	-0-	-26	B -157	5	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	B -181	7	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	B -203	6	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113 CANCELLED UNDERAGE -> -90													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	335 R	335	-0-	-0- B	-0-	285	3	50	9	Y	45	39	0			6
10	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	264	3	77	9	Y	70	59	0			17
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-300					Y	-0-					-0-
12	310 #	145	-0-	-165 B	-465	130	2	15	9	Y	14	15	1			7
01	310 #	118	-0-	-192 B	-657	118	3			Y	-0-					7
02	280 #	138	-0-	-142 B	-799	112	3	26	9	Y	24	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -799																

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143																
09	372 R	515	-0-	143 B	-0-	461	3	54	9	Y	49	43	0			6
10	1217 R	1217	-0-	-0- B	-0-	1101	3	116	9	Y	105	86	0			25
11	150 #	-0-	-0-	-150 B	-150					Y	-0-					-0-
12	155 #	303	-0-	148 B	-2	277	2	26	9	Y	24	29	1			13
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-157					Y	-0-					13
*02	284 R	441	-0-	157 B	-0-	421	3	20	9	Y	18	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	60 #	58	-0-	-2	-0-	46	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	39	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	5	3	1	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	14	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	93 #	25	-0-	-68	-0-	14	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	2	3	1	4	Y	9	8	1			3
						10	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	10	11	1			1
						11	9									
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	189	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	2	1	185	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	195	3	11	9	Y	10	9	1			2
*02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	194	3	10	9	Y	9	8	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

09	600 #	97	-0-	-503	-0-	73	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	Y	19	21	1			1
						21	9									
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	19	20	1			2
						21	9									
01	434 #	289	-0-	-145	-0-	5	1	261	3	Y	21	19	1			4
						23	9									
02	392 #	286	-0-	-106	-0-	5	1	261	3	Y	18	16	1			6
						20	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
09	3030	#	2429	-0-	-601	-0-	2195	3	234	9	Y	213	200	1			32
10	3452	R	3452	-0-	-0-	-0-	3242	3	210	9	Y	191	212	1			11
11	2940	#	2842	-0-	-98	-0-	2659	3	183	9	Y	166	145	1			32
12	3173	R	3173	-0-	-0-	-0-	2890	3	283	9	Y	257	259	1			30
01	3131	#	2530	-0-	-601	-0-	34	1	2209	3	Y	261	239	1			52
							287	9									
02	2828	#	2111	-0-	-717	-0-	1869	3	242	9	Y	220	199	1			73

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	41	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	3	1	4	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	7	3	10	9	Y	9	10	1			1
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	7	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	1	3	1	4	Y	9	8	1			3
							10	9									

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

09	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	2449	#	1885	-0-	-564	-0-	1864	3	21	9	Y	19	21	1			1
11	2370	#	886	-0-	-1484	-0-	795	3	73	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	2449	#	1606	-0-	-843	-0-	1585	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	2449	#	1570	-0-	-879	-0-	1547	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	2212	#	1308	-0-	-904	-0-	1153	3	135	4	Y	18	16	1			6
							20	9									

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DLQ G-10		500	-0-	500	500	497	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	DLQ G-10		424	-0-	424	924	423	3	1	9	Y	1	1	0			1
11	DLQ G-10		66	-0-	66	990	66	3			Y	-0-					1
12	990	R	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

09	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	1227	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2406	1179	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3542	1136	3		Y	-0-			-0-
*12	4687 R	1145	-0-	-3542	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-
*01	1178 #	1151	-0-	-27	-0-	1151	3		Y	-0-			-0-
02	1064 #	821	-0-	-243	-0-	821	3		Y	-0-			-0-

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
09	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	2771	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	5721	2950	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2857	-0-	2857	8578	2857	3			Y	-0-					-0-
*12	11436 R	2858	-0-	-8578	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
*01	2945 #	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2660 #	2478	-0-	-182	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

09	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831	1831	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3612	1781	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1691	-0-	1691	5303	1691	3			Y	-0-					-0-
*12	6980 R	1677	-0-	-5303	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
*01	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
02	1624 #	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

09	DLQ G-10	266	-0-	266	266	222	3	8	4	Y	33	33	0			1
						36	9									
10	DLQ G-10	352	-0-	352	618	312	3	40	9	Y	36	36	0			1
11	DLQ G-10	145	-0-	145	763	122	3	23	9	Y	21	20	0			2
*12	838 R	75	-0-	-763	-0-	58	3	17	9	Y	15	16	0			1
*01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	81	3	20	9	Y	18	18	0			1
*02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	106	3	21	9	Y	19	19	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

09	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
10	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
01	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*02	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	259	-0-	259	259	52	1	199	3	Y	7					30
						8	9									
10	DLQ G-10	242	-0-	242	501	51	1	184	3	Y	6					36
						7	9									
11	DLQ G-10	179	-0-	179	680	60	1	109	3	Y	9					45
						10	9									
12	858 R	178	-0-	-680	-0-	50	1	120	3	Y	7					52
						8	9									
*01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	Y	39	78	1			13
						43	9									
*02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	56	1	137	3	Y	7					20
						68	4	8	9							

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

09	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					7
12	913 R	913	-0-	-0-	-0-	902	3	11	9	Y	10					17
01	901 R	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					25
*02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	Y	2					27

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	Y	5					47
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	Y	3					50
11	660 #	38	-0-	-622	-0-	38	3			Y	-0-					50
12	682 #	186	-0-	-496	-0-	186	3			Y	-0-					50
01	682 #	178	-0-	-504	-0-	178	3			Y	-0-					50
02	616 #	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	Y	2					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
09	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1431	3	1	9	N	1					28
10	1395 #	1376	-0-	-19	-0-	1375	3	1	9	N	1					29
11	1320 #	902	-0-	-418	-0-	902	3			N	-0-					29
12	1457 #	1367	-0-	-90	-0-	1364	3	3	9	N	3					32
01	1457 #	1376	-0-	-81	-0-	1375	3	1	9	N	1					33
02	1316 #	892	-0-	-424	-0-	892	3			N	-0-					33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	565	-0-	565	565	453	3	112	9	Y	102					218
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	33					Y	NO RPT					218

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	1341	-0-	1341	116590	1275	3	66	9	Y	60					201
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT					201
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT					201
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT					201
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT					201
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT					201

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	1211	3	22	9	Y	20					126
10	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2556	1301	3	22	9	Y	20					146
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT					146
02	1204 #	NO RPT	-0-	-1204	1352					Y	NO RPT					146

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	255	-0-	255	586	255	3			Y	-0-					-0-
11	815 R	229	-0-	-586	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	255	-0-	-53	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

09	1740 #	1477	-0-	-263	-0-	1413	3	64	9	Y	58	51	0			7
10	1798 #	1079	-0-	-719	-0-	1034	3	45	9	Y	41	38	0			10
*11	1710 #	1404	-0-	-306	-0-	1325	2	79	9	Y	72	54	1			28
*12	1767 #	1589	-0-	-178	-0-	1526	2	63	9	Y	57	64	1			21
*01	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1789	2	81	9	Y	74	59	1			36
*02	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1446	2	78	9	Y	71	87	1			20

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

09	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*11	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*01	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	212	-0-	-152	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	Y	9	7	0			2
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	44	30	1			16
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32	36	1			12
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	41	33	1			20
*02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	79	2	58	9	Y	53	60	1			13

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
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
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	186	#	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	N	4	3	0			1
*11	120	#	102	-0-	-18	-0-	96	2	6	9	N	5	5	1			3
*12	186	#	104	-0-	-82	-0-	97	2	7	9	N	6	7	1			2
*01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8	6	1			4
*02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5	7	1			2

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	212	3	12	9	Y	11	8	0			3
*11	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	74	2	19	9	Y	17	14	1			3

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

09	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		428	-0-	428	1005	428	2			Y	-0-					-0-
11	1650	R	645	-0-	-1005	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
01	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	579	-0-	-37	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	DLQ G-10		399	-0-	399	399	384	2	15	9	Y	14					207
10	DLQ G-10		297	-0-	297	696	285	2	12	9	Y	11					218
11	1138	R	442	-0-	-696	-0-	430	2	12	9	Y	11					229
12	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					229
01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					232
02	420	#	398	-0-	-22	-0-	386	2	12	9	Y	11					243

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	DLQ G-10		374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		253	-0-	253	627	252	2	1	9	Y	1					16
11	1046	R	419	-0-	-627	-0-	417	2	2	9	Y	2					18
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3					22
02	392	#	362	-0-	-30	-0-	360	2	2	9	Y	2					24

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	DLQ G-10		375	-0-	375	375	373	2	2	9	Y	2					34
10	DLQ G-10		253	-0-	253	628	252	2	1	9	Y	1					35
11	1048	R	420	-0-	-628	-0-	417	2	3	9	Y	3					38
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3					41
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6					47
02	392	#	364	-0-	-28	-0-	360	2	4	9	Y	4					51

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	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

09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	Y	25	50	1			45
10	667 R	667	-0-	-0-	-0-	657	3	10	9	Y	9					54
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	43	1			19
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	23	3	17	9	Y	15					34
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	23	3	19	9	Y	17					51
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	14	3	17	9	Y	15	41	1			25

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					1
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1
11	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					1
12	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					1
*01	310 #	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-					1
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	208	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1
10	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					1
11	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					1
12	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					1
*01	465 #	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					1
02	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26	36	1			40
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	Y	8					48
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	Y	8	39	1			17
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	239	3	18	9	Y	16					33
*01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	170	3	19	9	Y	17					50
*02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	Y	14	40	1			24

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2234	3	29	9	Y	26	36	1			40
10	1736 #	1494	-0-	-242	-0-	1485	3	9	9	Y	8					48
11	1680 #	1296	-0-	-384	-0-	1287	3	9	9	Y	8	39	1			17
12	1581 #	1452	-0-	-129	-0-	1434	3	18	9	Y	16					33
*01	1984 #	1112	-0-	-872	-0-	1093	3	19	9	Y	17					50
02	1792 #	1167	-0-	-625	-0-	1152	3	15	9	Y	14	40	1			24

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1320 #	281	-0-	-1039	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
10	1364 #	850	-0-	-514	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
11	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1364 #	732	-0-	-632	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12	10	0			2

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	512	3	21	9	Y	19	21	1			1
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	197	3	18	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	228	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	17	1			4
*02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	235	3	27	4	Y	17	15	1			6
							19	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

09	300	#	132	-0-	-168	-0-	121	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	348	R	348	-0-	-0-	-0-	323	3	25	9	Y	23	23	1			1
11	300	#	191	-0-	-109	-0-	142	3	13	4	Y	33	28	1			6
							36	9									
12	310	#	295	-0-	-15	-0-	254	3	41	9	Y	37	39	1			4
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	412	3	45	9	Y	41	37	1			8
*02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	297	3	35	4	Y	36	32	1			12
							40	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	65	3	24	9	Y	22	21	1			3
10	713	R	713	-0-	-0-	-0-	692	3	21	9	Y	19	21	1			1
11	147	R	147	-0-	-0-	-0-	118	3	11	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	123	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	562	3	63	9	Y	57	48	1			11
*02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	569	3	66	4	Y	48	43	1			16
							53	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 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
09	169	R	55	-0-	-114	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	87	R	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4691	R	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
10	4247	#	2813	-0-	-1434	-0-	2804	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	4110	#	1933	-0-	-2177	-0-	1754	3	161	4	Y	16	13	1			3
							18	9									
12	4247	#	3082	-0-	-1165	-0-	3082	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	4247	#	2958	-0-	-1289	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
02	3836	#	2420	-0-	-1416	-0-	2167	3	253	4	Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	2300	3	14	9	N	13	15	0			3
10	2139	#	1011	-0-	-1128	-0-	1005	3	6	9	N	5	4	0			4
11	2070	#	125	-0-	-1945	-0-	125	3			N	-0-					4
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	4	0			-0-
01	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	#	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-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 WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	578	-0-	578	578	578	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	492	-0-	492	1070	492	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	1114	44	3			Y	-0-					-0-
12	1114 R	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-					-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	1186	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	2611	1396	3	21	9	Y	19	18	0			1
11	DLQ G-10	1420	-0-	1420	4031	1420	3			Y	-0-	1	0			-0-
*12	5451 R	1420	-0-	-4031	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*01	1426 #	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1316 #	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

09	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*02	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

09	DLQ G-10	329	-0-	329	329	37	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	619	-0-	619	948	94	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	173	-0-	173	1121	40	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	1485 R	364	-0-	-1121	-0-	63	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
						89	4									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

09	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	153	-0-	153	246	153	3			Y	-0-					-0-
11	390 R	144	-0-	-246	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	742	R	742	-0-	-0-	-0-	706	3	36	9	N	33	33	0			-0-
10	781	R	781	-0-	-0-	-0-	724	3	57	9	N	52	51	0			1
11	746	R	746	-0-	-0-	-0-	695	3	51	9	N	46	46	0			1
*12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	713	3	52	9	N	47	47	0			1
*01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	711	3	46	9	N	42	41	0			2
02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	648	3	24	9	N	22	23	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

09	540	#	223	-0-	-317	-0-	185	3	8	4	N	27	28	0			-0-
							30	9									
10	589	#	198	-0-	-391	-0-	169	3	29	9	N	26	26	0			-0-
11	510	#	223	-0-	-287	-0-	164	3	34	4	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	886	3	8	4	N	25	24	0			1
							28	9									
*01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1283	3	26	9	N	24	24	0			1
*02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1125	3	24	9	N	22	22	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

09	SWR 10		1259	-0-	1259	57938	1162	3	97	9	Y	88	89	0			1
10	SWR 10		1113	-0-	1113	59051	1083	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
11	SWR 10		1134	-0-	1134	60185	1086	3	48	9	Y	44	43	0			1
*12	SWR 10		1411	-0-	1411	61596	1199	3	212	9	Y	193	189	0			5
*01	SWR 10		1267	-0-	1267	62863	1214	3	53	9	Y	48	51	0			2
02	SWR 10		1110	-0-	1110	63973	1060	3	50	9	Y	45	45	0			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2858		1969	-0-	-889	-0-	1149	2	820	9	Y	745	712	0			33
12	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1112	2	658	9	Y	598	612	0			19
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	862	2	376	9	Y	342	352	0			9
*02	1680	N	1007	-0-	-673	-0-	675	2	332	9	Y	302	300	0			11

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

09	420	N	419	-0-	-1	-0-	396	3	23	9	Y	21	20	1			3
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1054	3	20	9	Y	18	20	1			1
11	510	N	158	-0-	-352	-0-	128	3	12	4	Y	16	14	1			3
							18	9									
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1			2
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	347	3	23	9	Y	21	19	1			4
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	45	3	5	4	Y	18	16	1			6
							20	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
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

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

09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	409	-0-	-221	-0-	403	3	6	9	Y	5	4	0			1
*12	682	N	489	-0-	-193	-0-	459	3	30	9	Y	27	24	0			4
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-				-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	4	Y	-0-				-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	4	Y	-0-				-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-				-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-				-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-				-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-				-0-
*12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-				-0-
*01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-				-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-				-0-
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-				-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-				-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-				-0-
*12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-				-0-
*01	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-				-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-				-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-				-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
*12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-				-0-
*01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-				-0-
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*12	744	N	156	-0-	-588	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*01	837	N	146	-0-	-691	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	117	-0-	-359	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5550	3	14	4	Y	-0-					-0-
*12	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	5331	3	29	4	Y	-0-					-0-
*01	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4775	-0-	-377	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

09	1290	N	409	-0-	-881	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	163	-0-	-1108	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	540	N	66	-0-	-474	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 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
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 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
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	392	N	119	-0-	-273	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 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
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

09	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	20	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

09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	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

09	570 N	311	-0-	-259	-0-	299	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	335	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	711	3	65	4	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1020	3	119	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					40
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					40
11	570 N	182	-0-	-388	-0-	182	3			Y	-0-					40
12	620 N	249	-0-	-371	-0-	249	3			Y	-0-					40
01	620 N	238	-0-	-382	-0-	238	3			Y	-0-					40
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					42

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3540 X	3046	-0-	-494	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
10	3658 X	3199	-0-	-459	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	2731	-0-	-509	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	2884 X	2506	-0-	-378	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

09	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2480 X	861	-0-	-1619	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	2400 X	34	-0-	-2366	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*01	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	83	71	1			18
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	18	1			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	755	-0-	755	755	755	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	354	-0-	354	1109	354	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 #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4956	-0-	1956	1956	4952	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3100	N	1840	-0-	-1260	696	1840	3			N	-0-	1	1			-0-
11	1950	N	884	-0-	-1066	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	2318	-0-	-482	-0-	2318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	50	2	20	4	Y	58	62	1			22
							64	9									
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	56	2	57	9	Y	52	52	1			22
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	60	2	69	9	Y	63	47	1			38
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	97	2	68	9	Y	62	61	1			39
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	26	2	19	9	Y	17	46	1			10
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

09	4800	X	4660	-0-	-140	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4586	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
*01	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	4392	-0-	4392	101360	4278	3	114	9	N	104	107	0			19
10	SWR 10	3506	-0-	3506	104866	3388	3	118	9	N	107	108	0			18
11	SWR 10	2454	-0-	2454	107320	2313	3	7	4	N	122	118	0			22
						134	9									
12	SWR 10	824	-0-	824	108144	684	3	4	4	N	124	107	0			39
						136	9									
01	SWR 10	773	-0-	773	108917	667	3	106	9	N	96	109	0			26
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108917					N	NO RPT					26

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

09	3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
10	4061 X	2047	-0-	-2014	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
12	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
*02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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

09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					272
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	548	2	285	9	N	259	362	1	1	8	640
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	528	2	388	9	N	353	185	1	6	8	802
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	189	1			614
12	713 X	89	-0-	-624	-0-	25	2	64	9	N	58	3	8			669
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	8			669
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	118	2	200	9	N	182	265	1	4	8	582

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2374	2	552	9	N	502	728	1	2	8	420
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3173	2	876	9	N	796	528	1	1	8	687
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	24	182	1	23	8	506
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	525	2	331	9	N	301	5	8			802
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					802
*02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1011	2	649	9	N	590	839	1	4	8	549

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

09	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

09	T. A.		2073	-0-	2073	5912	2073	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		105	-0-	105	6017	105	2			Y	-0-					-0-
11	11348	X	5331	-0-	-6017	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3844	X	2413	-0-	-1431	-0-	2130	2	283	9	Y	257	255	0			2
02	4984	X	25	-0-	-4959	-0-	25	2			Y	-0-	2	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	4744	-0-	4744	4744	4561	2	183	9	Y	166	164	0	1	8	1
12	T. A.	2903	-0-	2903	7647	2878	2	25	9	Y	23	23	0	1	8	-0-
01	T. A.	13026	-0-	13026	20673	12605	2	421	9	Y	383	376	0	4	8	3
*02	20673 X	-0-	-0-	-20673	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
02	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

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

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

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

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

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23580 X	3613	-0-	-19967	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
10	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	18027	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
11	2100 X	439	-0-	-1661	-0-	416	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4422	2	99	9	Y	90	89	0			1
01	18073 X	4365	-0-	-13708	-0-	4164	2	201	9	Y	183	183	0			1
02	16324 X	998	-0-	-15326	-0-	957	2	41	9	Y	37	38	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 #: 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
09	23010 X	1499	-0-	-21511	-0-	1476	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10763	2	177	9	Y	161	160	0			1
11	10380 X	584	-0-	-9796	-0-	578	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	10726 X	353	-0-	-10373	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	10943 X	140	-0-	-10803	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	9884 X	242	-0-	-9642	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

09	28440 X	10	-0-	-28430	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

09	3420	X	1	-0-	-3419	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1800 X	937	-0-	-863	-0-	40	1	878	2	N	17	15	8			349
						19	9									
10	1860 X	46	-0-	-1814	-0-	1	1	32	2	N	12	12	8			349
						13	9									
11	1800 X	159	-0-	-1641	-0-	24	1	103	2	N	29	6	8			372
						32	9									
12	1364 X	187	-0-	-1177	-0-	16	1	82	2	N	81	191	1	21	8	241
						89	9									
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					241
02	868 X	200	-0-	-668	-0-	20	1	123	2	N	52					293
						57	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	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

09	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

09	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2425	2	796	9	Y	724	719	0	6	8	3
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1336	2	444	9	Y	404	401	0	4	8	2
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	8162	2	119	4	Y	3035	3034	0	1	8	15
							3339	9									
10	14198	X	4695	-0-	-9503	-0-	3104	2	52	4	Y	1399	1311	0	91	8	12
							1539	9									
11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	14198	X	3859	-0-	-10339	-0-	3046	2	6	4	Y	734	717	0	8	8	9
							807	9									
01	13764	X	5221	-0-	-8543	-0-	2574	2	106	4	Y	2310	2284	0	15	8	19
							2541	9									
02	10836	X	1156	-0-	-9680	-0-	46	4	1110	9	Y	1009	1013	0	4	8	11

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
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	2865	2	1360	9	Y	1236	1201	0	31	8	5
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	2852	2	2103	9	Y	1912	1850	0	59	8	8
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	2585	2	1004	9	Y	913	886	0	30	8	5
12	4371	X	2866	-0-	-1505	-0-	2143	2	723	9	Y	657	639	0	20	8	3
01	4960	X	3616	-0-	-1344	-0-	2355	2	1261	9	Y	1146	1118	0	25	8	6
*02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3067	2	1508	9	Y	1371	1337	0	31	8	9

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

09	6270	X	5777	-0-	-493	-0-	4392	2	1385	9	Y	1259	1250	0	8	8	5
10	6882	X	5031	-0-	-1851	-0-	3986	2	1045	9	Y	950	941	0	10	8	4
11	6660	X	6033	-0-	-627	-0-	4618	2	1415	9	Y	1286	1277	0	6	8	7
12	6882	X	4740	-0-	-2142	-0-	3650	2	1090	9	Y	991	989	0	4	8	5
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	6720	2	1536	9	Y	1396	1388	0	5	8	8
*02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4885	2	1068	9	Y	971	969	0	3	8	7

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

09	24570	X	18140	-0-	-6430	-0-	12204	3	247	4	N	5172	4482	1	618	8	514
							5689	9									
10	23560	X	15810	-0-	-7750	-0-	10640	3	236	4	N	4485	4300	1	226	8	473
							4934	9									
11	22800	X	10954	-0-	-11846	-0-	6908	3	178	4	N	3516	3676	1	206	8	107
							3868	9									
12	21731	X	12632	-0-	-9099	-0-	7998	3	192	4	N	4038	3744	1	286	8	115
							4442	9									
01	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	17173	3	192	4	N	3646	3479	1	197	8	85
							4011	9									
*02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17628	3	179	4	N	3410	3138	1	143	8	214
							3751	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6562					Y	-0-					-0-
10	81251	X	30426	-0-	-50825	-0-	18913	3	11513	9	Y	10466	10442	0	24	8	-0-
11	78630	X	62835	-0-	-15795	-0-	37484	3	25351	9	Y	23046	22688	0	311	8	47
12	81251	X	68940	-0-	-12311	-0-	40334	3	28606	9	Y	26005	25766	0	210	8	76
01	81251	X	51477	-0-	-29774	-0-	11038	3	40439	9	Y	36763	36615	0	158	8	66
02	58660	X	37972	-0-	-20688	-0-	6148	3	31824	9	Y	28931	28865	0	118	8	14

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

09	2130	X	1998	-0-	-132	-0-	539	2	1459	9	Y	1326	1268	0	58	8	5
10	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	477	2	1362	9	Y	1238	1154	0	84	8	5
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	2077	X	687	-0-	-1390	-0-	367	2	320	9	Y	291	285	0	5	8	1
01	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	708	2	1333	9	Y	1212	1160	0	46	8	7
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	365	2	1418	9	Y	1289	1262	0	25	8	9

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	12113	-0-	12113	12113	7966	3	4147	9	N	3770	3688	0	52	8	30
02	14B2 EXT	73760	-0-	73760	85873	47254	3	26506	9	N	24096	23754	0	98	8	274

ARCHER 56-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 283494 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8957 - 13564

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	54214	-0-	54214	54214	38155	3	16059	9	N	14599	14335	0	264	8	-0-
01	14B2 EXT	36801	-0-	36801	91015	26446	3	10355	9	N	9414	9240	0	174	8	-0-
02	14B2 EXT	21532	-0-	21532	112547	15075	3	6457	9	N	5870	5649	0	4	5	-0-
												217	8			

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

09	31320 X	-0-	-0-	-31320	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	6135	3	4654	9	N	4231	4068	0	163	8	-0-
12	52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	29412	3	22718	9	N	20653	20372	0	220	8	61
01	48884 X	48884	-0-	-0-	-0-	29011	3	19873	9	N	18066	17992	0	103	8	32
*02	45233 X	45233	-0-	-0-	-0-	28636	3	16597	9	N	15088	15031	0	81	8	8

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	4550	-0-	4550	4550	3854	2	696	9	N	633	517	1	19	8	223

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	540	1	3724	3	Y	619	597	1			50
						620	4	681	9							
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	463	1	2333	3	Y	464	483	1			31
						255	4	510	9							
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	404	1	1848	3	Y	697	691	1			37
						396	4	767	9							
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	740	741	1			36
						13	4	814	9							
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	273	1	2137	3	Y	256	236	1			56
						181	4	282	9							
*02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	2842	3	Y	387	423	1			20
						164	4	426	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	6960	2	378	9	N	344	385	1			251
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6549	2	342	9	N	311	192	1			370
11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	5916	2	505	9	N	459	579	1			250
12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	6861	2	541	9	N	492	194	1			548
*01	7595 X	6032	-0-	-1563	-0-	210	9			N	191					357
02	6860 X	5515	-0-	-1345	-0-	299	9			N	272					85

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	4768	-0-	-2732	-0-	121	1	4126	2	N	474	390	1			487
							521	9									
10	6479	X	2654	-0-	-3825	-0-	221	1	1917	2	N	469	562	1			394
							516	9									
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	20	1	6292	2	N	617	596	1			415
							679	9									
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	40	1	5108	2	N	686	780	1			321
							755	9									
*01	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	40	1	117	9	N	106					215
02	6524	X	4560	-0-	-1964	-0-	160	1	43	9	N	39					254

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

09	12990	X	9966	-0-	-3024	-0-	9649	2	317	9	N	288	377	1			539
10	12772	X	11689	-0-	-1083	-0-	11593	2	96	9	N	87	192	1			434
11	12210	X	10886	-0-	-1324	-0-	10537	2	349	9	N	317	182	1			569
12	12617	X	11564	-0-	-1053	-0-	11222	2	342	9	N	311	386	1			494
*01	11749	X	10865	-0-	-884	-0-	80	9			N	73					421
02	10556	X	10259	-0-	-297	-0-	218	9			N	198					223

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

09	9960	X	8855	-0-	-1105	-0-	47	1	8439	2	N	335	380	1			310
							369	9									
10	10292	X	7616	-0-	-2676	-0-	70	1	7220	2	N	296					606
							326	9									
11	10590	X	7851	-0-	-2739	-0-	70	1	7393	2	N	353	563	1			396
							388	9									
12	10943	X	9314	-0-	-1629	-0-	181	1	8744	2	N	354	388	1			362
							389	9									
*01	10943	X	8662	-0-	-2281	-0-	43	9			N	39					401
02	8260	X	1860	-0-	-6400	-0-	167	9			N	152					249

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	101	1	6640	2	N	805	564	1			601
							886	9									
*01	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	90	1	279	9	N	254					347
*02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	51	9	N	46					393

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

09	1530	X	335	-0-	-1195	-0-	317	4	18	9	N	16					341
10	1240	X	535	-0-	-705	-0-	513	4	22	9	N	20					361
11	960	X	301	-0-	-659	-0-	292	4	9	9	N	8					369
12	992	X	295	-0-	-697	-0-	295	4			N	-0-					369
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1481	4	326	9	N	296	378	1			287
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					287

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990 X	6906	-0-	-84	-0-	6531	2	375	9	N	341	379	1			390
10	7378 X	7360	-0-	-18	-0-	7343	2	17	9	N	15					405
11	7140 X	6493	-0-	-647	-0-	5962	2	531	9	N	483	572	1			316
12	7378 X	5286	-0-	-2092	-0-	4737	2	549	9	N	499	564	1			251
01	7347 X	6033	-0-	-1314	-0-	5523	2	463	4	N	43					294
						47	9									
02	6636 X	3337	-0-	-3299	-0-	3311	2	26	9	N	24					270

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4998	2	79	9	N	72					376
10	4991 X	3968	-0-	-1023	-0-	3932	2	29	4	N	6					382
						7	9									
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4678	2	297	9	N	270	364	1			288
12	4991 X	3973	-0-	-1018	-0-	3764	2	200	4	N	8					296
						9	9									
01	4991 X	3511	-0-	-1480	-0-	3040	2	299	4	N	156					452
						172	9									
*02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4723	2	46	9	N	42					494

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

09	6960 X	5750	-0-	-1210	-0-	4833	2	917	9	N	834	761	1			516
10	7192 X	7154	-0-	-38	-0-	6089	2	1065	9	N	968	1109	1			375
11	7020 X	5404	-0-	-1616	-0-	4620	2	784	9	N	713	758	1			330
12	7254 X	6862	-0-	-392	-0-	5813	2	1049	9	N	954	935	1			349
*01	7254 X	5329	-0-	-1925	-0-	58	9			N	53					402
02	6468 X	5332	-0-	-1136	-0-	43	9			N	39					441

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

09	48210 X	41031	-0-	-7179	-0-	39019	2	2012	9	N	1829	1708	1			647
10	46221 X	41286	-0-	-4935	-0-	39144	2	2142	9	N	1947	2071	1			523
11	44730 X	38391	-0-	-6339	-0-	36458	2	1933	9	N	1757	1888	1			392
12	46035 X	31694	-0-	-14341	-0-	30291	2	1403	9	N	1275	1150	1			517
*01	42408 X	40798	-0-	-1610	-0-	169	9			N	154					671
02	38304 X	32480	-0-	-5824	-0-	210	9			N	191					480

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	9898	3	1045	9	N	950	1027	1	3	8	142
10	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	5716	3	380	9	N	345	328	1	3	8	156
11	6540 X	2595	-0-	-3945	-0-	2327	3	268	9	N	244	326	1	1	8	73
12	11315 X	7065	-0-	-4250	-0-	5565	3	862	4	N	580	592	0	5	8	56
						638	9									
01	11315 X	4368	-0-	-6947	-0-	2904	3	914	4	N	500	284	0	2	8	270
						550	9									
02	10220 X	9616	-0-	-604	-0-	8406	3	218	4	N	902	953	0	5	8	214
						992	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
09	6990	X	5999	-0-	-991	-0-	141 361	1 9	5497	3	N	328	516	1	4	8	80
10	6820	X	3408	-0-	-3412	-0-	144 297	1 9	2967	3	N	270	190	1	2	8	158
11	6300	X	2804	-0-	-3496	-0-	116 174	1 9	2514	3	N	158	187	1			129
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	329 488	1 9	6402	3	N	444	369	1	3	8	201
01	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	252 486	1 9	5469	3	N	442	561	1	2	8	80
*02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	229 454	1 9	5141	3	N	413	362	1	3	8	128

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

09	DLQ G-10		14382	-0-	14382	25025	13403 887	3 9	92	4	Y	806	994	0	7	8	10
10	DLQ G-10		19336	-0-	19336	44361	17733 1426	3 9	177	4	Y	1296	1289	1	2	8	15
11	59216	X	14855	-0-	-44361	-0-	14172 497	3 9	186	4	Y	452	462	1	1	8	4
12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15495 246	3 9	60	4	Y	224	222	1	2	8	4
01	19344	X	15181	-0-	-4163	-0-	14875 287	3 9	19	4	Y	261	258	1	2	8	5
02	17472	X	13381	-0-	-4091	-0-	13062 290	3 9	29	4	Y	264	263	1	2	8	4

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

09	DLQ G-10		7014	-0-	7014	11542	6793 175	3 9	46	4	Y	159	183	0	9	8	2
10	DLQ G-10		16006	-0-	16006	27548	15303 550	3 9	153	4	Y	500	494	1	2	8	6
11	48666	X	21118	-0-	-27548	-0-	18973 1896	3 9	249	4	Y	1724	1715	1	1	8	14
12	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	22720 1400	3 9	88	4	Y	1273	1262	1	2	8	23
01	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	21708 1659	3 9	27	4	Y	1508	1501	1	2	8	28
*02	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	19063 1682	3 9	42	4	Y	1529	1531	1	2	8	24

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	14938	-0-	-2792	-0-	859	1	13824	3	Y	232	122	1			199
							255	9									
10	18569	X	15864	-0-	-2705	-0-	806	1	14793	3	Y	241	265	1			175
							265	9									
11	17970	X	14573	-0-	-3397	-0-	754	1	13609	3	Y	191	239	1			127
							210	9									
12	18569	X	14969	-0-	-3600	-0-	769	1	13930	3	Y	245	224	1			148
							270	9									
01	17050	X	15587	-0-	-1463	-0-	835	1	14423	3	Y	299	282	1			165
							329	9									
*02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	898	1	15368	3	Y	344	286	1			223
							378	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	885	1	867	3	Y	916	1756	1	1	8	286
							1008	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	360	1	522	3	Y	165					451
							182	9									
11	900	N	690	-0-	-210	-0-	280	1	362	3	Y	44					495
							48	9									
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	800	1	593	3	Y	143	432	1			206
							157	9									
01	930	N	464	-0-	-466	-0-	335	1	110	3	Y	15					221
							2	4	17	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	870	1	4175	3	N	729	464	1	31	8	891
							80	4	802	9							
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	930	1	5247	3	N	723	928	1			686
							136	4	795	9							
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	870	1	4598	3	N	608					1294
							194	4	669	9							
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	930	1	4826	3	N	663	1027	1			930
							710	4	729	9							
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	870	1	4870	3	N	707	453	1	1	8	1183
							350	4	778	9							
*02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	840	1	4380	3	N	609	926	1			866
							670	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

09	7290	X	4581	-0-	-2709	-0-	336	1	3568	3	N	615	906	1			544
							677	9									
10	7533	X	5222	-0-	-2311	-0-	334	1	4441	3	N	406	430	1			520
							447	9									
11	6390	X	3116	-0-	-3274	-0-	225	1	2630	3	N	237	416	1			341
							261	9									
12	5270	X	3588	-0-	-1682	-0-	296	1	2964	3	N	298	429	1			210
							328	9									
01	5270	X	983	-0-	-4287	-0-	94	1	809	3	N	73					283
							80	9									
02	4704	X	2064	-0-	-2640	-0-	193	1	1795	3	N	69					352
							76	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
09	30630	X	29755	-0-	-875	-0-	1162	1	27206	3	Y	1261	1242	0			338
							1387	9									
10	31651	X	17855	-0-	-13796	-0-	768	1	15756	3	Y	1210	1315	0			233
							1331	9									
11	30630	X	24311	-0-	-6319	-0-	1151	1	21699	3	Y	1328	1292	0			269
							1461	9									
12	31651	X	25904	-0-	-5747	-0-	1233	1	23259	3	Y	1284	1197	0			356
							1412	9									
01	31651	X	26909	-0-	-4742	-0-	1298	1	24048	3	Y	1421	1469	0			308
							1563	9									
*02	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	1032	1	18305	3	Y	600	718	0			190
							660	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	3956	3	1178	9	Y	1071	836	1			235
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	3393	3	1405	9	Y	1277	1019	1			493
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	3158	3	1353	9	Y	1230	1325	1			398
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	3574	3	1317	9	Y	1197	928	1			667
*02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1158	3	158	9	Y	144	503	1			308

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

09	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	880	1	23142	3	Y	2238	2239	0			307
							2462	9									
10	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	1416	1	35584	3	Y	2944	2900	0			351
							3238	9									
11	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	825	1	17109	3	Y	2055	2151	0			255
							2261	9									
12	20305	X	20026	-0-	-279	-0-	777	1	17152	3	Y	1906	1929	0			232
							2097	9									
01	20305	X	16235	-0-	-4070	-0-	746	1	13663	3	Y	1660	1598	0			294
							1826	9									
*02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1032	1	17747	3	Y	1380	1524	0			150
							1518	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

09	20580	X	18899	-0-	-1681	-0-	711	1	16640	3	Y	1407	1215	0			340
							1548	9									
10	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	1144	1	23476	3	Y	1349	1427	0			262
							1484	9									
11	20220	X	17506	-0-	-2714	-0-	815	1	15380	3	Y	1192	1197	0			257
							1311	9									
12	19747	X	16140	-0-	-3607	-0-	756	1	14270	3	Y	1013	972	0			298
							1114	9									
01	21297	X	15790	-0-	-5507	-0-	750	1	13881	3	Y	1054	1110	0			242
							1159	9									
*02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	650	1	11534	3	Y	952	934	0			260
							1047	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
09	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	1162	1	30561	3	Y	2877	2832	0	1	8	386
							3165	9									
10	27249	X	26406	-0-	-843	-0-	911	1	22915	3	Y	2345	2437	0			294
							2580	9									
11	31140	X	25081	-0-	-6059	-0-	1057	1	21922	3	Y	1911	1973	0			232
							2102	9									
12	32178	X	22881	-0-	-9297	-0-	911	1	20109	3	Y	1692	1719	0			205
							1861	9									
01	32178	X	20427	-0-	-11751	-0-	964	1	17635	3	Y	1662	1578	0			289
							1828	9									
*02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	1053	1	18115	3	Y	1306	1454	0			141
							1437	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

09	18600	X	16470	-0-	-2130	-0-	896	1	14426	3	Y	1044	590	1	1	8	938
							1148	9									
10	19220	X	17452	-0-	-1768	-0-	844	1	15507	3	Y	1001	1177	1			762
							1101	9									
11	18090	X	15925	-0-	-2165	-0-	791	1	14265	3	Y	790	1027	1			525
							869	9									
12	18693	X	16526	-0-	-2167	-0-	806	1	14602	3	Y	1016	938	1			603
							1118	9									
01	18693	X	17356	-0-	-1337	-0-	875	1	15120	3	Y	1237	1171	1			669
							1361	9									
*02	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	647	1	11064	3	Y	798	831	1			636
							878	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

09	9840	X	8712	-0-	-1128	-0-	900	1	6629	3	N	1075	1387	1	101	8	514
							1183	9									
10	9982	X	8501	-0-	-1481	-0-	735	1	6582	3	N	983	428	1	45	8	1024
							103	4	1081	9							
11	9570	X	8117	-0-	-1453	-0-	885	1	6054	3	N	960	1370	1			614
							122	4	1056	9							
12	9889	X	8725	-0-	-1164	-0-	930	1	6157	3	N	1112	936	1	49	8	741
							415	4	1223	9							
01	9455	X	8546	-0-	-909	-0-	930	1	6437	3	N	1072	883	1	29	8	901
							1179	9									
02	8120	X	7173	-0-	-947	-0-	735	1	5536	3	N	820	913	1	41	8	767
							902	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

09	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	7262	3	3017	9	Y	2743	2646	0	67	8	136
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	7112	3	1	4	Y	2150	2173	0	1	8	112
							2365	9									
11	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	6886	3	2114	9	Y	1922	1952	0			82
12	8215	X	1829	-0-	-6386	-0-	1309	3	1	4	Y	472	506	0	30	8	18
							519	9									
01	8215	X	2224	-0-	-5991	-0-	1618	3	1	4	Y	550	544	0	4	8	20
							605	9									
*02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4560	3	2	4	Y	1342	1282	0	1	8	79
							1476	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
09	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	900	1	10047	3	N	1025	854	1			668
							1128	9									
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	930	1	10614	3	N	1160	1424	1			404
							1276	9									
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	675	1	10082	3	N	797	466	1			735
							877	9									
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	655	1	6827	3	N	705	853	1			587
							776	9									
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	800	1	6879	3	N	724	432	1			879
							796	9									
*02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	720	1	6845	3	N	902	911	1			870
							992	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

09	6000	X	4517	-0-	-1483	-0-	855	1	1762	3	N	609	471	1	34	8	623
							1230	4	670	9							
10	6200	X	3545	-0-	-2655	-0-	930	1	2004	3	N	374					997
							200	4	411	9							
11	5100	X	1225	-0-	-3875	-0-	795	1	250	3	N	164	940	1			221
							180	9									
12	5270	X	3609	-0-	-1661	-0-	3103	3	506	9	N	460	3	8			678
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4138	3	866	9	N	787	901	1	2	8	562
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4010	3	732	9	N	665	473	1	1	8	753

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

09	23220	X	21515	-0-	-1705	-0-	828	1	19392	3	Y	1177	1128	0			309
							1295	9									
10	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	1063	1	21799	3	Y	1340	1399	0			250
							1474	9									
11	23220	X	20848	-0-	-2372	-0-	983	1	18539	3	Y	1205	1202	0			253
							1326	9									
12	23994	X	20736	-0-	-3258	-0-	987	1	18614	3	Y	1032	988	0			297
							1135	9									
01	23994	X	19937	-0-	-4057	-0-	963	1	17837	3	Y	1034	1097	0			234
							1137	9									
*02	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	714	1	12667	3	Y	716	746	0			204
							788	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1374	1	5026	3	N	2566	3376	1	1	8	586
							2823	9									
10	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	1526	1	7940	3	N	2632	2784	1			434
							2895	9									
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	828	1	3900	3	N	1593	1037	1			990
							1752	9									
12	9517	X	7525	-0-	-1992	-0-	1254	1	4107	3	N	1967	2557	1			400
							2164	9									
01	9517	X	7371	-0-	-2146	-0-	1291	1	3906	3	N	1976	1720	1			656
							2174	9									
02	8596	X	5716	-0-	-2880	-0-	1142	1	2812	3	N	1602	1671	1			587
							1762	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
09	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	900	1	15322	3	Y	4751	4686	0	118	8	243
							14	4	5226	9							
10	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	930	1	13225	3	Y	3580	3631	0	1	8	191
							1	4	3938	9							
11	17490	X	16739	-0-	-751	-0-	900	1	12288	3	Y	3228	3277	0			142
							3551	9									
12	18073	X	17089	-0-	-984	-0-	920	1	12530	3	Y	3305	3146	0	187	8	114
							3	4	3636	9							
01	18073	X	16913	-0-	-1160	-0-	920	1	13161	3	Y	2573	2573	0	19	8	95
							2	4	2830	9							
*02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	840	1	11876	3	Y	2705	2634	0	1	8	165
							5	4	2976	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	1790	1	8801	3	N	2187	2280	1	4	8	1450
							229	4	2406	9							
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	1170	1	6598	3	N	1578	2168	1			860
							169	4	1736	9							
11	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	855	1	9484	3	N	2044	1733	1			1171
							57	4	2248	9							
12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	850	1	7768	3	N	1747	1722	1			1196
							1922	9									
01	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	910	1	7929	3	N	1910	1263	1			1843
							2101	9									
*02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	805	1	7305	3	N	1669	2206	1			1306
							1836	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

09	53430	X	49615	-0-	-3815	-0-	825	1	47022	3	N	1607	1780	1			1023
							1768	9									
10	55211	X	52289	-0-	-2922	-0-	736	1	49500	3	N	1866	1774	1			1115
							2053	9									
11	52410	X	48595	-0-	-3815	-0-	890	1	46009	3	N	1542	1411	1			1246
							1696	9									
12	54157	X	48804	-0-	-5353	-0-	930	1	46174	3	N	1545	2203	1			588
							1700	9									
01	52297	X	46042	-0-	-6255	-0-	930	1	43593	3	N	1381	1378	1			591
							1519	9									
02	47236	X	39713	-0-	-7523	-0-	795	1	37508	3	N	1282	1342	1			531
							1410	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

09	8430	X	7405	-0-	-1025	-0-	900	1	5878	3	N	501	466	1	1	8	396
							76	4	551	9							
10	8711	X	1822	-0-	-6889	-0-	210	1	1479	3	N	121					517
							133	9									
11	8310	X	7321	-0-	-989	-0-	6547	3	300	4	N	431					948
							474	9									
12	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8213	3	735	9	N	668	924	1			692
01	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	9526	3	827	9	N	752	917	1			527
*02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10025	3	719	9	N	654	891	1			290

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
09	24720	X	21581	-0-	-3139	-0-	810	1	19839	3	N	847	931	1			594
							932	9									
10	25544	X	22240	-0-	-3304	-0-	900	1	20407	3	N	848	753	1			689
							933	9									
11	24150	X	21864	-0-	-2286	-0-	900	1	20006	3	N	871	896	1			664
							958	9									
12	24087	X	21993	-0-	-2094	-0-	930	1	20135	3	N	844	865	1			643
							928	9									
01	23591	X	17806	-0-	-5785	-0-	600	1	16613	3	N	539	445	1			737
							593	9									
02	20412	X	18958	-0-	-1454	-0-	840	1	17333	3	N	714	846	1			605
							785	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

09	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	13166	3	24	4	Y	808	756	0			71
							889	9									
10	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	19312	3	4	4	Y	1018	1034	0			55
							1120	9									
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	19586	3	1020	9	Y	927	863	0			119
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	18372	3	939	9	Y	854	799	0			174
01	17918	X	2999	-0-	-14919	-0-	2769	3	230	9	Y	209	336	0			47
*02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4896	3	337	9	Y	306	331	0			22

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

09	4020	X	2476	-0-	-1544	-0-	2054	3	94	4	N	298					659
							328	9									
10	3906	X	3073	-0-	-833	-0-	2675	3	58	4	N	309	476	1			492
							340	9									
11	3600	X	3117	-0-	-483	-0-	2773	3	52	4	N	265	476	1			281
							292	9									
12	3441	X	2904	-0-	-537	-0-	2594	3	310	9	N	282					563
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2866	3	431	9	N	392	478	1			477
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2736	3	256	9	N	233	428	1			282

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

09	5610	X	3704	-0-	-1906	-0-	900	1	2556	3	N	225	905	1	1	8	177
							248	9									
10	5797	X	1370	-0-	-4427	-0-	885	1	301	3	N	167					344
							184	9									
11	5430	X	1805	-0-	-3625	-0-	885	1	834	3	N	78					422
							86	9									
12	5611	X	929	-0-	-4682	-0-	890	1	39	9	N	35					457
01	5053	X	763	-0-	-4290	-0-	760	1	3	9	N	3					460
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					460

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

09	11400	X	6780	-0-	-4620	-0-	5820	3	10	4	Y	864	840	0	1	8	78
							950	9									
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	4576	3	1	4	Y	664	705	0			37
							730	9									
11	11880	X	3697	-0-	-8183	-0-	3165	3	532	9	Y	484	459	0			62
12	12276	X	2824	-0-	-9452	-0-	2370	3	454	9	Y	413	391	0			84
01	12276	X	1900	-0-	-10376	-0-	1480	3	420	9	Y	382	408	0			58
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2365	3	526	9	Y	478	503	0			33

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	3908	3	1771	9	Y	1610	1288	1	1	8	764
10	5301 X	1227	-0-	-4074	-0-	607	3	620	9	Y	564	1035	1			293
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	293	1			-0-
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5198	-0-	5198	5198	3271	3	1927	9	Y	1752	1090	1			662

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

09	17970 X	12231	-0-	-5739	-0-	426	1	11202	3	Y	548	576	0			81
						603	9									
10	18445 X	11850	-0-	-6595	-0-	433	1	10875	3	Y	493	509	0			65
						542	9									
11	17850 X	16977	-0-	-873	-0-	748	1	15513	3	Y	651	637	0			79
						716	9									
12	12648 X	8981	-0-	-3667	-0-	353	1	7784	3	Y	767	752	0			94
						844	9									
01	12648 X	8753	-0-	-3895	-0-	405	1	7416	3	Y	847	792	0			149
						932	9									
*02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	377	1	6477	3	Y	766	829	0			86
						843	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

09	8700 X	5692	-0-	-3008	-0-	5074	3	9	4	Y	554	531	0			50
						609	9									
10	7564 X	3052	-0-	-4512	-0-	2729	3	1	4	Y	293	325	0			18
						322	9									
11	7320 X	2722	-0-	-4598	-0-	2330	3	392	9	Y	356	328	0			46
12	7564 X	6523	-0-	-1041	-0-	6077	3	446	9	Y	405	369	0			82
01	5890 X	5025	-0-	-865	-0-	4114	3	911	9	Y	828	794	0			116
*02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2813	3	647	9	Y	588	658	0			46

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

09	22590 X	19988	-0-	-2602	-0-	697	1	18320	3	Y	883	919	0			123
						971	9									
10	23343 X	14997	-0-	-8346	-0-	540	1	13577	3	Y	800	825	0			98
						880	9									
11	22590 X	15526	-0-	-7064	-0-	670	1	13878	3	Y	889	884	0			103
						978	9									
12	36735 X	36735	-0-	-0-	-0-	1544	1	34088	3	Y	1003	988	0			118
						1103	9									
01	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-	1440	1	26354	3	Y	1100	1030	0			188
						1210	9									
*02	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	763	1	13133	3	Y	868	963	0			93
						955	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

09	14880 X	8378	-0-	-6502	-0-	320	1	7501	3	Y	506	481	0			132
						557	9									
10	15376 X	10902	-0-	-4474	-0-	475	1	9754	3	Y	612	630	0			114
						673	9									
11	14880 X	10894	-0-	-3986	-0-	516	1	9728	3	Y	591	582	0			123
						650	9									
12	15376 X	8268	-0-	-7108	-0-	384	1	7242	3	Y	584	544	0			163
						642	9									
01	13051 X	7813	-0-	-5238	-0-	364	1	6737	3	Y	647	667	0			143
						712	9									
*02	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	454	1	8047	3	Y	727	684	0			186
						800	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1625	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
10	1147	X	5	-0-	-1142	-0-	5	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3961	-0-	-539	-0-	265	1	2544	3	Y	822	816	0	27	8	184
							248	4	904	9							
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	343	1	3199	3	Y	734	772	0			146
							178	4	807	9							
11	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	290	1	2866	3	Y	695	676	0			165
							765	9									
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	344	1	3459	3	Y	834	880	0			119
							446	4	917	9							
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	353	1	3722	3	Y	816	805	0	1	8	129
							24	4	898	9							
*02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	319	1	3320	3	Y	666	671	0			124
							733	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26940	X	16935	-0-	-10005	-0-	1241	1	14756	3	Y	853	771	0			253
							938	9									
10	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	1219	1	29552	3	Y	910	891	0			272
							1001	9									
11	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	1225	1	26614	3	Y	849	942	0			179
							934	9									
12	27838	X	13483	-0-	-14355	-0-	518	1	11533	3	Y	1302	1272	0			209
							1432	9									
01	27838	X	27150	-0-	-688	-0-	978	1	25035	3	Y	1034	1030	0			213
							1137	9									
*02	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	881	1	23359	3	Y	1134	1079	0			268
							1247	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

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

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14430	X	6737	-0-	-7693	-0-	283	1	6183	3	Y	246	240	1			115
							271	9									
10	14911	X	11317	-0-	-3594	-0-	482	1	10559	3	Y	251	293	1			73
							276	9									
11	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	713	1	14210	3	Y	377	329	1			121
							415	9									
12	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	757	1	15400	3	Y	677	513	1			285
							745	9									
01	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	714	1	13625	3	Y	592	739	1	1	8	137
							651	9									
*02	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	730	1	14219	3	Y	614	384	1			367
							675	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
09	16050	X	12961	-0-	-3089	-0-	1068	1	10956	3	Y	852	646	1	14	8	407
							937	9									
10	16585	X	9165	-0-	-7420	-0-	982	1	7216	3	Y	879	991	1			295
							967	9									
11	15300	X	541	-0-	-14759	-0-	113	1	371	3	Y	52	155	1			192
							57	9									
12	15407	X	10152	-0-	-5255	-0-	760	1	8231	3	Y	1055	947	1			300
							1161	9									
01	13485	X	6653	-0-	-6832	-0-	450	1	5339	3	Y	785	835	1			250
							864	9									
*02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	472	1	5300	3	Y	604	594	1			260
							664	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
09	11430	X	9678	-0-	-1752	-0-	732	1	7502	3	Y	1313	1019	1	22	8	645
							1444	9									
10	11811	X	6840	-0-	-4971	-0-	683	1	5017	3	Y	1036	1295	1			386
							1140	9									
11	11430	X	6415	-0-	-5015	-0-	1172	1	3833	3	Y	1282	742	1			926
							1410	9									
12	11811	X	10152	-0-	-1659	-0-	760	1	8231	3	Y	1055	1503	1			478
							1161	9									
01	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	1215	1	14432	3	Y	1389	1437	1			430
							1528	9									
*02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	1073	1	12064	3	Y	1205	1137	1			498
							1326	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
09	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	497	1	10883	3	Y	1784	1614	1	1	8	775
							1962	9									
10	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	448	1	9808	3	Y	2277	2450	1			602
							2505	9									
11	12180	X	6038	-0-	-6142	-0-	187	1	3739	3	Y	1920	1844	1			678
							2112	9									
12	12586	X	5646	-0-	-6940	-0-	173	1	3530	3	Y	1766	1571	1			873
							1943	9									
01	12586	X	3758	-0-	-8828	-0-	111	1	2117	3	Y	1391	1906	1	3	8	355
							1530	9									
*02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	3	Y	1431	912	1			874
							1574	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
09	43260	X	12396	-0-	-30864	-0-	904	1	10753	3	Y	672	717	0			237
							739	9									
10	44702	X	31114	-0-	-13588	-0-	1151	1	27916	3	Y	1861	1604	0			494
							2047	9									
11	43260	X	28499	-0-	-14761	-0-	1155	1	25098	3	Y	2042	2127	0			409
							2246	9									
12	44661	X	44661	-0-	-0-	-0-	1842	1	41034	3	Y	1623	1742	0			290
							1785	9									
01	31124	X	25480	-0-	-5644	-0-	897	1	22948	3	Y	1486	1468	0			308
							1635	9									
*02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	784	1	20763	3	Y	1474	1423	0			359
							1621	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	0		118896	-0-	118896	430367	110266	3	198	4	Y	7665	7540	0	4	8	712
							8432	9									
10	566564	X	136197	-0-	-430367	-0-	128800	3	24	4	Y	6703	7034	0			381
							7373	9									
11	138930	X	107998	-0-	-30932	-0-	102734	3	5264	9	Y	4785	4537	0			629
12	143561	X	97074	-0-	-46487	-0-	92015	3	5059	9	Y	4599	4288	0			940
01	143561	X	94059	-0-	-49502	-0-	90009	3	4050	9	Y	3682	4037	0			585
02	123872	X	78949	-0-	-44923	-0-	75912	3	3037	9	Y	2761	3131	0			215

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	4120	3	2523	9	N	2294	2294	1			664
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	4602	3	2398	9	N	2180	2180	1			664
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	3921	3	1585	9	N	1441	1441	1			664
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	4293	3	2280	9	N	2073	2073	1			664
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	4275	3	2220	9	N	2018	2018	1			664
*02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	4182	3	2066	9	N	1878	1878	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

09	11280	X	10200	-0-	-1080	-0-	9987	3	213	9	N	194	194	1			396
10	13578	X	10652	-0-	-2926	-0-	10254	3	398	9	N	362	362	1			396
11	13140	X	2473	-0-	-10667	-0-	2473	3			N	-0-					396
12	13578	X	8982	-0-	-4596	-0-	8772	3	210	9	N	191	191	1			396
01	10571	X	9651	-0-	-920	-0-	9651	3			N	-0-					396
02	9548	X	4474	-0-	-5074	-0-	4267	3	207	9	N	188	188	1			396

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44880	X	19121	-0-	-25759	-0-	14321	3	4800	9	Y	4364	4211	0	153	1	-0-
10	39680	X	23218	-0-	-16462	-0-	18295	3	4923	9	Y	4475	4475	0			-0-
11	38400	X	18557	-0-	-19843	-0-	14583	3	3974	9	Y	3613	3613	0			-0-
12	38161	X	26093	-0-	-12068	-0-	23597	3	2496	9	Y	2269	2269	0			-0-
01	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	725	725	0			-0-
02	DLQ G-10		24355	-0-	24355	24355	21841	3	2514	9	Y	2285	2285	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					384
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					384
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					384
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	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

09	44250	X	39593	-0-	-4657	-0-	37955	2	518	4	Y	1018	955	0	68	1	15
							1120	9					7	8			
10	45725	X	44387	-0-	-1338	-0-	43133	2	1254	9	Y	1140	1033	0	91	1	24
													7	8			
11	43170	X	32257	-0-	-10913	-0-	31236	2	1021	9	Y	928	854	0	66	1	21
													11	8			
12	43152	X	30018	-0-	-13134	-0-	29311	2	707	9	Y	643	571	0	65	1	19
													9	8			
01	44392	X	17682	-0-	-26710	-0-	17007	2	675	9	Y	614	573	0	32	1	21
													7	8			
02	40096	X	25039	-0-	-15057	-0-	24220	2	19	4	Y	727	636	0	95	1	14
							800	9					3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

09	52920	X	45332	-0-	-7588	-0-	43638	2	595	4	Y	999	943	0	71	1	15
							1099	9									
10	54684	X	47907	-0-	-6777	-0-	46711	2	1196	9	Y	1087	987	0	91	1	23
													1	8			
11	44850	X	31064	-0-	-13786	-0-	29914	2	1150	9	Y	1045	962	0	78	1	24
													4	8			
12	47185	X	47185	-0-	-0-	-0-	45964	2	1221	9	Y	1110	994	0	104	1	34
													2	8			
01	47895	X	45304	-0-	-2591	-0-	44438	2	1	4	Y	786	709	0	84	1	26
							865	9					1	8			
02	43904	X	35676	-0-	-8228	-0-	34722	2	27	4	Y	843	729	0	124	1	15
							927	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54420	X	40868	-0-	-13552	-0-	38921	2	530	4	Y	1288	1217	0	81	1	19
							1417	9					10	8			
10	50127	X	42822	-0-	-7305	-0-	41382	2	1440	9	Y	1309	1195	0	98	1	27
													8	8			
11	47190	X	31845	-0-	-15345	-0-	30706	2	1139	9	Y	1035	958	0	74	1	24
													6	8			
12	52345	X	52345	-0-	-0-	-0-	50986	2	1359	9	Y	1235	1102	0	115	1	38
													4	8			
01	47235	X	47235	-0-	-0-	-0-	45485	2	1	4	Y	1590	1480	0	86	1	56
							1749	9					6	8			
02	41496	X	37810	-0-	-3686	-0-	36503	2	29	4	Y	1162	1044	0	149	1	22
							1278	9					3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

09	52440	X	38453	-0-	-13987	-0-	34791	2	472	4	Y	2900	2789	0	150	1	43
							3190	9					7	8			
10	51460	X	48966	-0-	-2494	-0-	45678	2	3288	9	Y	2989	2770	0	188	1	63
													11	8			
11	49800	X	39834	-0-	-9966	-0-	36887	2	2947	9	Y	2679	2571	0	91	1	64
													16	8			
12	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	51954	2	3148	9	Y	2862	2693	0	130	1	92
													11	8			
01	54928	X	54928	-0-	-0-	-0-	52246	2	1	4	Y	2437	2341	0	98	1	87
							2681	9					3	8			
*02	50477	X	50477	-0-	-0-	-0-	47872	2	38	4	Y	2334	2129	0	246	1	45
							2567	9					1	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

09	21600	X	13317	-0-	-8283	-0-	9289	2	48	4	Y	3618	2521	0	1110	1	148
							3980	9					2	8			
10	15407	X	12721	-0-	-2686	-0-	9028	2	10	4	Y	3348	2191	0	1229	1	74
							3683	9					2	8			
11	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	13096	2	14	4	Y	3579	158	0	3319	1	170
							3937	9					6	8			
12	14880	X	12414	-0-	-2466	-0-	9635	2	56	4	Y	2475	2349	0	164	1	129
							2723	9					3	8			
01	13950	X	443	-0-	-13507	-0-	37	2	406	9	Y	369	448	0	29	1	20
													1	8			
02	14784	X	2710	-0-	-12074	-0-	247	2	2463	9	Y	2239	2140	0	1	1	116
													2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	9077	2	3621	9	N	3292	3167	1	3	8	572
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	8956	2	3502	9	N	3184	3518	1	3	8	235
11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	14270	2	2312	9	N	2102	1883	1	4	8	450
12	13330	X	8749	-0-	-4581	-0-	5689	2	3060	9	N	2782	2719	1	2	8	511
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	9720	2	4344	9	N	3949	3985	1	3	8	472
*02	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	11404	2	8	4	N	3504	3750	1	2	8	224
							3854	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41353	X	41353	-0-	-0-	-0-	36533	2	1319	4	Y	3183	3201	0	24	1	46
							3501	9					4	8			
10	34689	X	27323	-0-	-7366	-0-	21776	2	1810	4	Y	3397	3336	0	19	1	85
							3737	9					3	8			
11	74244	X	74244	-0-	-0-	-0-	70292	2	436	4	Y	3196	3119	0	31	1	125
							3516	9					6	8			
12	42718	X	30500	-0-	-12218	-0-	27170	2	325	4	Y	2732	2519	0	57	1	278
							3005	9					3	8			
01	42718	X	10950	-0-	-31768	-0-	9318	2	728	4	Y	822	820	0	230	1	36
							904	9					14	8			
02	38220	X	14407	-0-	-23813	-0-	12952	2	34	4	Y	1292	588	0	734	1	4
							1421	9					2	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

09	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	10897	2	57	4	Y	2043	1428	0	632	1	84
							2247	9					1	8			
10	18259	X	7330	-0-	-10929	-0-	5536	2	6	4	Y	1625	1070	0	601	1	36
							1788	9					2	8			
11	17670	X	7670	-0-	-10000	-0-	5497	2	6	4	Y	1970	87	0	1819	1	94
							2167	9					6	8			
12	17019	X	7918	-0-	-9101	-0-	6427	2	38	4	Y	1321	1253	0	90	1	69
							1453	9					3	8			
01	16213	X	4658	-0-	-11555	-0-	3121	2	208	4	Y	1208	1131	0	79	1	65
							1329	9					2	8			
02	12320	X	3484	-0-	-8836	-0-	1624	2	37	4	Y	1657	1630	0	4	1	86
							1823	9					2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

09	16140	X	14709	-0-	-1431	-0-	13996	2	713	9	N	648	672	1	1	8	346
10	17980	X	17895	-0-	-85	-0-	16805	2	1090	9	N	991	1006	1	1	8	330
11	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	23331	2	911	9	N	828	715	1	5	8	438
12	18786	X	18133	-0-	-653	-0-	17305	2	828	9	N	753	798	1	2	8	391
01	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19026	2	490	9	N	445	551	1			285
02	20720	X	15329	-0-	-5391	-0-	14627	2	702	9	N	638	595	1	1	8	327

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

09	9870	X	4531	-0-	-5339	-0-	4035	2	496	9	N	451	903	1	2	8	196
10	15779	X	7997	-0-	-7782	-0-	7274	2	723	9	N	657	566	1	2	8	285
11	15360	X	5548	-0-	-9812	-0-	5050	2	498	9	N	453	575	1	4	8	159
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					159
01	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					159
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					N	-0-					159

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

09	11490	X	4937	-0-	-6553	-0-	40	1	4195	2	Y	626	583	0	19	1	37
							13	4	689	9			1	8			
10	11873	X	5425	-0-	-6448	-0-	47	1	4682	2	Y	609	613	0	8	1	24
							26	4	670	9			1	8			
11	10890	X	8445	-0-	-2445	-0-	8	1	7677	2	Y	661	548	0	100	1	33
							33	4	727	9			4	8			
12	10664	X	8000	-0-	-2664	-0-	5	1	7115	2	Y	693	647	0	34	1	44
							118	4	762	9			1	8			
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	4	1	6854	2	Y	748	754	0	13	1	24
							17	4	823	9			1	8			
*02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6849	2	9	4	Y	678	606	0	73	1	22
							746	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	8934	-0-	-8136	-0-	77	1	8001	2	Y	756	700	0	25	1	45
							24	4	832	9			1	8			
10	17639	X	11703	-0-	-5936	-0-	109	1	10717	2	Y	744	744	0	14	1	30
							59	4	818	9			1	8			
11	17070	X	13086	-0-	-3984	-0-	13	1	12285	2	Y	669	554	0	108	1	33
							52	4	736	9			4	8			
12	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	9	1	13023	2	Y	583	535	0	43	1	36
							217	4	641	9			2	8			
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	8	1	14166	2	Y	667	654	0	27	1	21
							35	4	734	9			1	8			
*02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	12420	2	16	4	Y	563	491	0	74	1	18
							619	9					1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	214	1	22188	2	Y	2238	2082	0	73	1	133
							67	4	2462	9			4	8			
10	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	248	1	24439	2	Y	2858	2836	0	38	1	114
							134	4	3144	9			3	8			
11	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	27	1	25748	2	Y	2648	2218	0	402	1	131
							109	4	2913	9			11	8			
12	32221	X	32221	-0-	-0-	-0-	18	1	27882	2	Y	3509	3252	0	156	1	222
							461	4	3860	9			10	8			
01	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	14	1	26542	2	Y	3298	3360	0	50	1	104
							65	4	3628	9			6	8			
*02	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	23994	2	31	4	Y	2424	2184	0	261	1	80
							2666	9					3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25230	X	23596	-0-	-1634	-0-	209	1	21636	2	Y	1532	1428	0	54	1	91
							66	4	1685	9			2	8			
10	26071	X	23201	-0-	-2870	-0-	216	1	21215	2	Y	1503	1505	0	27	1	60
							117	4	1653	9			2	8			
11	23850	X	23035	-0-	-815	-0-	22	1	21305	2	Y	1470	1220	0	231	1	72
							91	4	1617	9			7	8			
12	24645	X	22232	-0-	-2413	-0-	13	1	20258	2	Y	1477	1370	0	84	1	92
							336	4	1625	9			3	8			
01	24645	X	23296	-0-	-1349	-0-	11	1	21070	2	Y	1966	1955	0	40	1	62
							52	4	2163	9			1	8			
02	19796	X	17132	-0-	-2664	-0-	15858	2	21	4	Y	1139	1030	0	133	1	37
							1253	9					1	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
09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	169	1	17533	2	Y	942	870	0	36	1	56
							53	4	1036	9			1	8			
10	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	172	1	16896	2	Y	1146	1134	0	21	1	46
							93	4	1261	9			1	8			
11	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17	1	16420	2	Y	998	830	0	160	1	49
							70	4	1098	9			5	8			
12	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	11	1	16084	2	Y	936	865	0	60	1	58
							267	4	1030	9			2	8			
01	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	8	1	15050	2	Y	939	939	0	28	1	29
							37	4	1033	9			1	8			
02	16100	X	13277	-0-	-2823	-0-	12904	2	17	4	Y	324	287	0	55	1	10
							356	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	17610 X	12716	-0-	-4894	-0-	116	1	11968	2	Y	541	503	0	22	1	32
						37	4	595	9			2	8			
10	13392 X	13257	-0-	-135	-0-	127	1	12455	2	Y	551	545	0	14	1	22
						69	4	606	9			2	8			
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	13	1	12631	2	Y	563	460	0	93	1	27
						54	4	619	9			5	8			
12	13144 X	8114	-0-	-5030	-0-	5	1	7393	2	Y	539	499	0	31	1	34
						123	4	593	9			2	8			
01	13268 X	8991	-0-	-4277	-0-	5	1	8378	2	Y	534	534	0	16	1	17
						21	4	587	9			1	8			
02	11984 X	8907	-0-	-3077	-0-	8372	2	11	4	Y	476	419	0	58	1	15
						524	9					1	8			

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

09	47460 X	23257	-0-	-24203	-0-	22272	2	985	9	N	895	1124	1			165
10	31744 X	28866	-0-	-2878	-0-	27709	2	1157	9	N	1052	991	1			226
11	37546 X	37546	-0-	-0-	-0-	36530	2	1016	9	N	924	856	1	1	8	293
12	25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	24830	2	971	9	N	883	965	1	1	8	210
01	28861 X	7931	-0-	-20930	-0-	7553	2	378	9	N	344	205	1			349
02	26068 X	15163	-0-	-10905	-0-	14482	2	681	9	N	619	591	1			377

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

09	33270 X	2756	-0-	-30514	-0-	2601	2	155	9	N	141	189	1			312
10	34379 X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	2	180	1			134
11	31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					N	1	1	8			134
12	31248 X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					134
01	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					134
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					134

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

09	41377 X	41377	-0-	-0-	-0-	40336	2	1041	9	N	946	932	1			338
10	41800 X	41800	-0-	-0-	-0-	40663	2	1137	9	N	1034	1059	1			313
11	56290 X	56290	-0-	-0-	-0-	55082	2	1208	9	N	1098	1094	1	2	8	315
12	42749 X	42728	-0-	-21	-0-	41294	2	1434	9	N	1304	1277	1	1	8	341
01	44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	43274	2	1348	9	N	1225	1312	1			254
02	38612 X	34807	-0-	-3805	-0-	33380	2	1427	9	N	1297	1251	1	1	8	299

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

09	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	11004	2	31	4	Y	2977	2622	0	350	1	35
						3275	9					2	8			
10	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	11073	2	125	4	Y	2918	2810	0	117	1	24
						3210	9					2	8			
11	25173 X	25173	-0-	-0-	-0-	22596	2	49	4	Y	2298	2188	0	98	1	31
						2528	9					5	8			
12	14787 X	6771	-0-	-8016	-0-	4848	2	1923	9	Y	1748	1730	0	19	1	28
												2	8			
01	16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	12102	2	543	4	Y	3236	3203	0	24	1	34
						3560	9					3	8			
*02	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	11681	2	2988	9	Y	2716	2701	0	25	1	22
												2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	11297	2	28	4	Y	1602	1410	0	191	1	19
							1762	9					1	8			
10	13423	X	12276	-0-	-1147	-0-	10447	2	110	4	Y	1563	1502	0	66	1	13
							1719	9					1	8			
11	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	20812	2	46	4	Y	1164	1102	0	55	1	16
							1280	9					4	8			
12	13826	X	5180	-0-	-8646	-0-	4332	2	848	9	Y	771	761	0	13	1	12
													1	8			
01	13826	X	13351	-0-	-475	-0-	10750	2	499	4	Y	1911	1880	0	21	1	20
							2102	9					2	8			
*02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	9843	2	1706	9	Y	1551	1537	0	21	1	12
													1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	9672	2	36	4	Y	2008	1769	0	237	1	23
							2209	9					3	8			
10	10850	X	9045	-0-	-1805	-0-	6980	2	132	4	Y	1757	1691	0	71	1	15
							1933	9					3	8			
11	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	23910	2	52	4	Y	1203	1147	0	47	1	16
							1323	9					8	8			
12	12307	X	1743	-0-	-10564	-0-	314	2	1429	9	Y	1299	1283	0	7	1	21
													4	8			
01	12307	X	10090	-0-	-2217	-0-	7746	2	452	4	Y	1720	1705	0	15	1	18
							1892	9					3	8			
*02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	7766	2	1797	9	Y	1634	1620	0	17	1	13
													2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	814	-0-	-3866	-0-	801	2	6	4	Y	6	2	0	1	1	-0-
							7	9					3	8			
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	967	2	968	9	Y	880	863	0	1	1	13
													3	8			
11	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	16605	2	217	4	Y	435	403	0	29	1	9
							479	9					7	8			
12	837	X	530	-0-	-307	-0-	263	2	267	9	Y	243	232	0	9	1	7
													4	8			
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1702	2	252	9	Y	229	222	0	3	1	8
													3	8			
02	1736	X	187	-0-	-1549	-0-	68	2	119	9	Y	108	110	0	2	8	4

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
09	14850	X	11370	-0-	-3480	-0-	8712	2	43	4	Y	2377	2367	0	6	1	19
							2615	9					2	8			
10	6355	X	3713	-0-	-2642	-0-	1855	2	1858	9	Y	1689	1680	0	1	1	25
													2	8			
11	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	16388	2	208	4	Y	957	892	0	65	1	19
							1053	9					6	8			
12	11749	X	5411	-0-	-6338	-0-	3665	2	31	4	Y	1559	1465	0	61	1	48
							1715	9					4	8			
01	11749	X	9520	-0-	-2229	-0-	7707	2	1813	9	Y	1648	1621	0	15	1	57
													3	8			
02	10612	X	8268	-0-	-2344	-0-	6627	2	1641	9	Y	1492	1478	0	14	1	55
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	19440 X	18967	-0-	-473	-0-	16597	2	101	4	Y	2063	2053	0	11	1	17
						2269	9					2	8			
10	20088 X	15848	-0-	-4240	-0-	13746	2	294	4	Y	1644	1624	0	11	1	24
						1808	9					2	8			
11	31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	29045	2	368	4	Y	1861	1706	0	135	1	37
						2047	9					7	8			
12	19592 X	9624	-0-	-9968	-0-	7725	2	94	4	Y	1641	1551	0	73	1	50
						1805	9					4	8			
01	19592 X	13265	-0-	-6327	-0-	11389	2	1876	9	Y	1705	1673	0	21	1	59
												2	8			
02	17696 X	13415	-0-	-4281	-0-	11852	2	1563	9	Y	1421	1401	0	25	1	52
												2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

09	6330 X	382	-0-	-5948	-0-	316	2	2	4	Y	58	58	0	1	8	-0-
						64	9									
10	6541 X	1104	-0-	-5437	-0-	553	2	551	9	Y	501	493	0	1	8	7
11	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19176	2	251	4	Y	532	486	0	37	1	10
						585	9					6	8			
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3588	2	50	4	Y	410	384	0	22	1	12
						451	9					2	8			
01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	12195	2	1442	9	Y	1311	1252	0	23	1	45
												3	8			
*02	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	11637	2	1115	9	Y	1014	995	0	25	1	37
												2	8			

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

09	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	36030	2	304	4	Y	1428	1403	0	23	1	26
						1571	9					5	8			
10	39688 X	39688	-0-	-0-	-0-	37739	2	480	4	Y	1335	1298	0	36	1	23
						1469	9					4	8			
11	37365 X	37365	-0-	-0-	-0-	36052	2	169	4	Y	1040	945	0	79	1	32
						1144	9					7	8			
12	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	40074	2	448	4	Y	518	424	0	101	1	22
						570	9					3	8			
01	39680 X	23315	-0-	-16365	-0-	21691	2	529	4	Y	995	847	0	42	1	127
						1095	9					1	8			
02	37044 X	17811	-0-	-19233	-0-	16400	2	415	4	Y	905	950	0	36	1	44
						996	9					2	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

09	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	14875	2	571	4	Y	3520	3462	0	10	1	113
						3872	9					1	8			
10	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	13289	2	208	4	Y	5041	5069	0	11	1	73
						5545	9					1	8			
11	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	14229	2	14	4	Y	4120	4094	0	17	1	76
						4532	9					6	8			
12	19964 X	9749	-0-	-10215	-0-	6734	2	3015	9	Y	2741	2699	0	47	1	69
												2	8			
01	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	16852	2	43	4	Y	3052	2979	0	32	1	109
						3357	9					1	8			
02	18032 X	16513	-0-	-1519	-0-	14059	2	37	4	Y	2197	2169	0	30	1	105
						2417	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	16844	2	664	4	Y	1213	1197	0	11	1	39
						1334	9					1	8			
10	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	16614	2	267	4	Y	1521	1523	0	14	1	22
						1673	9					1	8			
11	17280 X	14893	-0-	-2387	-0-	13446	2	13	4	Y	1304	1273	0	24	1	24
						1434	9					5	8			
12	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	18642	2	1408	9	Y	1280	1216	0	54	1	32
												2	8			
01	19468 X	15468	-0-	-4000	-0-	14143	2	36	4	Y	1172	1134	0	27	1	42
						1289	9					1	8			
02	17584 X	13204	-0-	-4380	-0-	12120	2	32	4	Y	956	925	0	26	1	45
						1052	9					2	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

09	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	7110	2	274	4	Y	1427	1429	0	5	1	46
						1570	9					2	8			
10	9176 X	1196	-0-	-7980	-0-	194	2	2	4	Y	909	941	0	1	8	13
						1000	9									
11	8880 X	8461	-0-	-419	-0-	7554	2	7	4	Y	818	810	0	6	8	15
						900	9									
12	9238 X	9158	-0-	-80	-0-	7879	2	1279	9	Y	1163	1116	0	30	1	29
												3	8			
01	9238 X	8552	-0-	-686	-0-	7331	2	19	4	Y	1093	1067	0	14	1	39
						1202	9					2	8			
02	8344 X	7972	-0-	-372	-0-	6697	2	18	4	Y	1143	1111	0	14	1	55
						1257	9					2	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

09	9510 X	7364	-0-	-2146	-0-	48	1	5329	2	Y	1757	1816	0	3	1	44
						54	4	1933	9			2	8			
10	10044 X	3482	-0-	-6562	-0-	17	1	1701	2	Y	1604	1606	0	1	1	40
						1764	9					1	8			
11	9720 X	4574	-0-	-5146	-0-	61	1	3023	2	Y	1316	1309	0	5	8	42
						42	4	1448	9							
12	10044 X	907	-0-	-9137	-0-	54	2	853	9	Y	775	754	0	2	8	61
01	9300 X	115	-0-	-9185	-0-	3	2	112	9	Y	102	158	0	1	8	4
02	6804 X	630	-0-	-6174	-0-	39	2	591	9	Y	537	516	0	1	8	24

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
*04	13860	X	3036	-0-	-10824	-0-	2156	2	252	4	N	571	198	1			373
							628	9									
05	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	4373	2	12669	4	N	2458	2301	1	22	8	508
							2704	9									
06	13860	X	6392	-0-	-7468	-0-	2025	2	3034	4	N	1212	1321	1	5	8	394
							1333	9									
07	14322	X	6345	-0-	-7977	-0-	3846	2	915	4	N	1440	1516	1	10	8	308
							1584	9									
08	14322	X	1448	-0-	-12874	-0-	748	2	454	4	N	224	195	1	4	8	333
							246	9									
09	13860	X	650	-0-	-13210	-0-	525	2	20	4	N	95	3	1	3	8	422
							105	9									
10	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					422
11	6390	X	60	-0-	-6330	-0-	57	2	3	9	N	3	190	1			235
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					235
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					235
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					235

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

09	59340	X	16680	-0-	-42660	-0-	16152	2	528	9	N	480	543	1	1	8	193
10	61318	X	16556	-0-	-44762	-0-	16039	2	517	9	N	470	367	1			296
11	59340	X	14724	-0-	-44616	-0-	14285	2	439	9	N	399	378	1	4	8	313
12	61318	X	30	-0-	-61288	-0-	30	2			N	-0-					313
01	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	9979	2	395	9	N	359	352	1	1	8	319
02	15568	X	14554	-0-	-1014	-0-	14005	2	549	9	N	499	390	1	1	8	427

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

09	79350	X	10178	-0-	-69172	-0-	9509	2	669	9	N	608	535	1			388
10	81995	X	11503	-0-	-70492	-0-	10713	2	790	9	N	718	902	1			204
11	79350	X	15110	-0-	-64240	-0-	14168	2	942	9	N	856	750	1	3	8	307
12	81995	X	8673	-0-	-73322	-0-	8124	2	549	9	N	499	559	1	1	8	246
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10133	2	824	9	N	749	743	1	1	8	251
02	12628	X	10505	-0-	-2123	-0-	9833	2	672	9	N	611	568	1	1	8	293

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

09	0	W	6488	-0-	6488	1137390	5134	2	1354	9	N	1231	1247	1			341
10	0	W	5555	-0-	5555	1142945	4182	2	1373	9	N	1248	1220	1			369
11	0	W	1025	-0-	1025	1143970	243	2	782	9	N	711	720	1	3	8	357
12	1145976	X	2006	-0-	-1143970	-0-	1584	2	422	9	N	384	371	1	1	8	369
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8837	2	1527	9	N	1388	1502	1	1	8	254
*02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7446	2	1224	9	N	1113	1101	1	1	8	265

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

09	49050	X	19246	-0-	-29804	-0-	18839	2	3	4	Y	367	349	0	20	1	6
							404	9									
10	50685	X	18368	-0-	-32317	-0-	17894	2	474	9	Y	431	415	0	19	1	3
11	49050	X	18934	-0-	-30116	-0-	18443	2	491	9	Y	446	398	0	40	1	6
													5	8			
12	50685	X	23890	-0-	-26795	-0-	23712	2	178	9	Y	162	113	0	51	1	2
													2	8			
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19261	2	267	4	Y	153	117	0	37	1	1
							168	9									
02	17976	X	15607	-0-	-2369	-0-	15119	2	67	4	Y	383	345	0	33	1	5
							421	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34829	X	34829	-0-	-0-	-0-	294	1	30599	2	Y	3494	3268	0	111	1	208
							93	4	3843	9			2	8			
10	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	302	1	29768	2	Y	3264	3294	0	45	1	131
							164	4	3590	9			2	8			
11	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	29	1	28371	2	Y	2930	2461	0	447	1	146
							120	4	3223	9			7	8			
12	28396	X	26432	-0-	-1964	-0-	15	1	22998	2	Y	2763	2603	0	127	1	175
							380	4	3039	9			4	8			
01	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	14	1	25723	2	Y	3040	3068	0	49	1	96
							63	4	3344	9			2	8			
*02	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	22113	2	29	4	Y	3277	2934	0	329	1	108
							3605	9					2	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
09	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	244	1	25331	2	Y	2718	2539	0	87	1	162
							77	4	2990	9			5	8			
10	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	197	1	19418	2	Y	2087	2129	0	30	1	83
							107	4	2296	9			7	8			
11	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	19	1	18232	2	Y	2052	1714	0	308	1	102
							77	4	2257	9			11	8			
12	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	9	1	12957	2	Y	1713	1625	0	76	1	108
							214	4	1884	9			6	8			
01	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	8	1	15159	2	Y	2094	2102	0	29	1	66
							37	4	2303	9			5	8			
*02	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	18857	2	24	4	Y	3258	2895	0	319	1	108
							3584	9					2	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
09	68670	X	40548	-0-	-28122	-0-	345	1	35845	2	Y	3863	3609	0	124	1	230
							109	4	4249	9			4	8			
10	70959	X	41286	-0-	-29673	-0-	372	1	36665	2	Y	3679	3704	0	54	1	147
							202	4	4047	9			4	8			
11	68670	X	38193	-0-	-30477	-0-	36	1	34274	2	Y	3398	2847	0	520	1	169
							145	4	3738	9			9	8			
12	70959	X	33943	-0-	-37016	-0-	20	1	30212	2	Y	2919	2752	0	146	1	184
							500	4	3211	9			6	8			
01	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	17	1	32234	2	Y	3208	3224	0	61	1	101
							79	4	3529	9			6	8			
02	37856	X	32478	-0-	-5378	-0-	29554	2	38	4	Y	2624	2348	0	289	1	86
							2886	9					2	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
09	48600	X	41876	-0-	-6724	-0-	362	1	37538	2	Y	3511	3277	0	116	1	209
							114	4	3862	9			7	8			
10	50220	X	41734	-0-	-8486	-0-	378	1	37221	2	Y	3573	3583	0	53	1	143
							205	4	3930	9			3	8			
11	48600	X	39184	-0-	-9416	-0-	37	1	35391	2	Y	3278	2747	0	504	1	163
							150	4	3606	9			7	8			
12	50220	X	34357	-0-	-15863	-0-	20	1	30415	2	Y	3107	2919	0	152	1	196
							504	4	3418	9			3	8			
01	37545	X	37545	-0-	-0-	-0-	18	1	34104	2	Y	3035	3068	0	64	1	96
							84	4	3339	9			3	8			
02	39088	X	33484	-0-	-5604	-0-	30848	2	40	4	Y	2360	2108	0	269	1	77
							2596	9					2	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
09	49170	X	41237	-0-	-7933	-0-	332	1	34609	2	Y	5628	5265	0	170	1	336
							105	4	6191	9			4	8			
10	50809	X	41832	-0-	-8977	-0-	358	1	35428	2	Y	5320	5374	0	64	1	213
							194	4	5852	9			5	8			
11	49170	X	42186	-0-	-6984	-0-	37	1	36218	2	Y	5253	4413	0	781	1	262
							153	4	5778	9			10	8			
12	50809	X	34711	-0-	-16098	-0-	19	1	28858	2	Y	4872	4618	0	200	1	310
							475	4	5359	9			6	8			
01	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	18	1	32698	2	Y	4922	5011	0	62	1	156
							80	4	5414	9			3	8			
02	38500	X	33286	-0-	-5214	-0-	28611	2	37	4	Y	4216	3804	0	427	1	139
							4638	9					2	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
09	78600	X	21956	-0-	-56644	-0-	180	1	18716	2	Y	2730	2557	0	84	1	163
							57	4	3003	9			2	8			
10	81220	X	21194	-0-	-60026	-0-	181	1	17878	2	Y	2761	2779	0	32	1	111
							98	4	3037	9			2	8			
11	78600	X	22230	-0-	-56370	-0-	20	1	19007	2	Y	2839	2382	0	420	1	142
							80	4	3123	9			6	8			
12	81220	X	11030	-0-	-70190	-0-	5	1	8420	2	Y	2244	2157	0	83	1	143
							137	4	2468	9			3	8			
01	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	10	1	18783	2	Y	2808	2825	0	35	1	89
							46	4	3089	9			2	8			
02	20496	X	12301	-0-	-8195	-0-	9989	2	13	4	Y	2090	1904	0	204	1	69
							2299	9					2	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
09	0	W	72514	-0-	72514	1101796	67306	2	580	4	Y	4207	4180	1	4	8	83
							4628	9									
10	0	W	80386	-0-	80386	1182182	74833	2	1119	4	Y	4031	4055	1	3	8	56
							4434	9									
11	0	W	105327	-0-	105327	1287509	100711	2	605	4	Y	3646	1875	0	1732	1	88
							4011	9					7	8			
12	0	W	90826	-0-	90826	1378335	85902	2	1407	4	Y	3197	2751	0	181	1	350
							3517	9					3	8			
01	0	W	92790	-0-	92790	1471125	86311	2	422	4	Y	5506	4893	0	895	1	64
							6057	9					4	8			
02	0	W	87037	-0-	87037	1558162	81224	2	1634	4	Y	3799	3643	0	197	1	21
							4179	9					2	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
09	0	W	80420	-0-	80420	1125974	76337	2	484	4	Y	3272	3312	1	3	8	64
							3599	9									
10	0	W	82813	-0-	82813	1208787	78471	2	864	4	Y	3162	3180	1	3	8	43
							3478	9									
11	1283225	X	74438	-0-	-1208787	-0-	70932	2	426	4	Y	2800	1433	0	1339	1	67
							3080	9					4	8			
12	98642	X	69942	-0-	-28700	-0-	66165	2	977	4	Y	2545	2189	0	139	1	279
							2800	9					5	8			
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	62	2	269	4	Y	461	637	0	96	1	6
							507	9					1	8			
02	75068	X	28643	-0-	-46425	-0-	25044	2	716	4	Y	2621	2540	0	69	1	15
							2883	9					3	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
09	47880 X	11495	-0-	-36385	-0-	9973	2	1522	9	N	1384	1888	1	1	8	198
10	49476 X	5192	-0-	-44284	-0-	3595	2	1597	9	N	1452	1197	1	1	8	452
11	47880 X	17367	-0-	-30513	-0-	15154	2	2213	9	N	2012	2228	1	4	8	232
12	49476 X	1940	-0-	-47536	-0-	1327	2	613	9	N	557	588	1	1	8	200
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	9	2	117	9	N	106	175	1			131
02	12096 X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	20					151

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

09	25560 X	11406	-0-	-14154	-0-	9090	2	48	4	Y	2062	1442	0	637	1	84
						2268	9					1	8			
10	26412 X	5799	-0-	-20613	-0-	4087	2	5	4	Y	1552	1026	0	575	1	34
						1707	9					1	8			
11	25560 X	6663	-0-	-18897	-0-	4619	2	5	4	Y	1854	82	0	1712	1	88
						2039	9					6	8			
12	26412 X	3410	-0-	-23002	-0-	2274	2	13	4	Y	1021	990	0	65	1	53
						1123	9					1	8			
01	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	6040	2	407	4	Y	1566	1430	0	104	1	84
						1723	9					1	8			
02	10640 X	3776	-0-	-6864	-0-	1920	2	45	4	Y	1646	1640	0	4	1	85
						1811	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

09	85920 X	32842	-0-	-53078	-0-	30692	2	51	4	Y	1908	1673	0	238	1	22
						2099	9									
10	88784 X	35095	-0-	-53689	-0-	32907	2	193	4	Y	1814	1728	0	93	1	15
						1995	9									
11	85920 X	42354	-0-	-43566	-0-	40319	2	88	4	Y	1770	1647	0	111	1	24
						1947	9					3	8			
12	88784 X	32254	-0-	-56530	-0-	30549	2	1705	9	Y	1550	1479	0	70	1	24
												1	8			
01	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	26677	2	514	4	Y	1295	1255	0	51	1	13
						1425	9									
02	31696 X	18860	-0-	-12836	-0-	17941	2	919	9	Y	835	804	0	38	1	6

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

09	49470 X	9424	-0-	-40046	-0-	6970	2	33	4	Y	2201	1939	0	258	1	26
						2421	9					3	8			
10	51119 X	7824	-0-	-43295	-0-	5406	2	123	4	Y	2086	2010	0	82	1	17
						2295	9					3	8			
11	49470 X	23880	-0-	-25590	-0-	21885	2	48	4	Y	1770	1689	0	67	1	24
						1947	9					7	8			
12	51119 X	1738	-0-	-49381	-0-	181	2	1557	9	Y	1415	1406	0	7	1	23
												3	8			
01	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	4793	2	441	4	Y	1947	1938	0	10	1	20
						2142	9					2	8			
02	8792 X	8547	-0-	-245	-0-	6522	2	2025	9	Y	1841	1831	0	14	1	15
												1	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
09	58320 X	25986	-0-	-32334	-0-	21796	2	41	4	Y	3772	3323	0	448	1	44
						4149	9					2	8			
10	60264 X	21831	-0-	-38433	-0-	17743	2	148	4	Y	3582	3447	0	147	1	30
						3940	9					2	8			
11	58320 X	30925	-0-	-27395	-0-	27722	2	60	4	Y	2857	2715	0	128	1	39
						3143	9					5	8			
12	60264 X	4132	-0-	-56132	-0-	2130	2	2002	9	Y	1820	1815	0	13	1	30
												1	8			
01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	10061	2	497	4	Y	2698	2679	0	20	1	28
						2968	9					1	8			
02	24248 X	14898	-0-	-9350	-0-	11272	2	3626	9	Y	3296	3272	0	24	1	27
												1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

09	90810 X	24040	-0-	-66770	-0-	22551	2	50	4	Y	1308	1145	0	164	1	15
						1439	9					1	8			
10	93837 X	34169	-0-	-59668	-0-	30417	2	2518	4	Y	1122	1060	0	67	1	9
						1234	9					1	8			
11	90810 X	50362	-0-	-40448	-0-	48958	2	108	4	Y	1178	1079	0	88	1	15
						1296	9					5	8			
12	93837 X	37930	-0-	-55907	-0-	36512	2	1418	9	Y	1289	1201	0	81	1	20
												2	8			
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	32847	2	768	4	Y	1449	1390	0	63	1	15
						1594	9					1	8			
*02	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	33074	2	1830	9	Y	1664	1594	0	71	1	13
												1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

09	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	14488	2	30	4	Y	5081	4480	0	594	1	59
						5589	9					10	8			
10	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	7695	2	68	4	Y	2925	2838	0	115	1	24
						3218	9					7	8			
11	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	15459	2	34	4	Y	2382	2271	0	95	1	32
						2620	9					8	8			
12	7998 X	7249	-0-	-749	-0-	4928	2	2321	9	Y	2110	2083	0	20	1	34
												5	8			
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	3681	2	506	4	Y	909	918	0	8	1	9
						1000	9					8	8			
*02	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	9124	2	3040	9	Y	2764	2728	0	20	1	22
												3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

09	7740 X	215	-0-	-7525	-0-	15	2	23	4	Y	161	131	0	17	1	2
						177	9					12	8			
10	7998 X	31	-0-	-7967	-0-	2	2	10	4	Y	17	12	0	7	8	-0-
						19	9									
11	7740 X	710	-0-	-7030	-0-	441	2	1	4	Y	244	231	0	9	1	3
						268	9					1	8			
12	7998 X	2190	-0-	-5808	-0-	229	2	1961	9	Y	1783	1742	0	9	1	29
												6	8			
01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	3703	2	394	4	Y	2027	2022	0	8	1	21
						2230	9					5	8			
*02	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	8915	2	3642	9	Y	3311	3283	0	19	1	27
												3	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
09	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	14482	2	40	4	Y	4790	4230	0	562	1	56
							5269	9					9	8			
10	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	20382	2	188	4	Y	3142	3035	0	133	1	26
							3456	9					4	8			
11	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	27258	2	59	4	Y	2770	2634	0	112	1	38
							3047	9					12	8			
12	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	6653	2	5107	9	Y	4643	4562	0	36	1	76
													7	8			
01	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	8612	2	521	4	Y	4119	4130	0	17	1	43
							4531	9					5	8			
*02	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	24025	2	6182	9	Y	5620	5565	0	51	1	45
													2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

09	75780	X	26868	-0-	-48912	-0-	23413	2	49	4	Y	3096	2717	0	370	1	36
							3406	9					7	8			
10	78306	X	25908	-0-	-52398	-0-	22505	2	192	4	Y	2919	2797	0	126	1	24
							3211	9					8	8			
11	75780	X	40924	-0-	-34856	-0-	38037	2	83	4	Y	2549	2409	0	117	1	34
							2804	9					13	8			
12	78306	X	16160	-0-	-62146	-0-	13990	2	2170	9	Y	1973	1929	0	38	1	32
													8	8			
01	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	20063	2	673	4	Y	4471	4410	0	39	1	46
							4918	9					8	8			
*02	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20517	2	4690	9	Y	4264	4229	0	44	1	34
													3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

09	89160	X	31	-0-	-89129	-0-	1	2	22	4	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	92132	X	600	-0-	-91532	-0-	501	2	90	4	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	89160	X	17776	-0-	-71384	-0-	17697	2	39	4	Y	36	24	0	1	1	-0-
							40	9					11	8			
12	92132	X	246	-0-	-91886	-0-	233	2	13	9	Y	12	9	0	1	1	-0-
													2	8			
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	285	2	465	4	Y	28	22	0	1	1	-0-
							31	9					5	8			
02	532	X	51	-0-	-481	-0-	7	2	44	9	Y	40	38	0	2	8	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

09	88830	X	6751	-0-	-82079	-0-	2	2	6718	4	Y	28	7	0	5	1	-0-
							31	9					16	8			
10	91791	X	1360	-0-	-90431	-0-	2	2	1344	4	Y	13	1	1	12	8	-0-
							14	9									
11	88830	X	13256	-0-	-75574	-0-	13203	2	29	4	Y	22	3	0	19	8	-0-
							24	9									
12	91791	X	-0-	-0-	-91791	-0-					Y	3	3	0			-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	1	2	357	4	Y	5	1	0	1	1	-0-
							6	9					3	8			
02	6300	X	5	-0-	-6295	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	0	2	8	-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
09	0	W	644	-0-	644	624852	621	2	15	4	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	0	W	4678	-0-	4678	629530	4565	2	94	4	Y	17	4	1	13	8	-0-
							19	9									
11	674843	X	45313	-0-	-629530	-0-	44635	2	98	4	Y	527	465	0	26	1	7
							580	9					29	8			
12	37510	X	3632	-0-	-33878	-0-	3505	2	127	9	Y	115	95	0	8	1	1
													18	8			
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	1750	2	473	4	Y	200	175	0	4	1	2
							220	9					20	8			
02	5516	X	25	-0-	-5491	-0-	4	2	21	9	Y	19	16	0	5	8	-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
09	0	W	123230	-0-	123230	1549794	115321	2	731	4	Y	6525	6603	1	7	8	128
							7178	9									
10	0	W	123141	-0-	123141	1672935	115079	2	1266	4	Y	6178	6215	1	6	8	85
							6796	9									
11	1782940	X	110005	-0-	-1672935	-0-	103150	2	618	4	Y	5670	2935	0	2676	1	138
							6237	9					6	8			
12	116343	X	40157	-0-	-76186	-0-	37436	2	553	4	Y	1971	1808	0	79	1	219
							2168	9					3	8			
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	8	2	266	4	Y	61	241	0	36	1	1
							67	9					2	8			
02	105084	X	8445	-0-	-96639	-0-	5823	2	429	4	Y	1994	1957	0	24	1	11
							2193	9					3	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
09	0	W	125080	-0-	125080	1563903	108763	2	685	4	Y	14211	14365	1	7	8	281
							15632	9									
10	0	W	124125	-0-	124125	1688028	107576	2	1175	4	Y	13976	14056	1	6	8	195
							15374	9									
11	0	W	116751	-0-	116751	1804779	101704	2	606	4	Y	13128	6911	0	6080	1	325
							14441	9					7	8			
12	0	W	20827	-0-	20827	1825606	18091	2	265	4	Y	2246	2276	0	38	1	256
							2471	9					1	8			
01	1826000	X	394	-0-	-1825606	-0-	70	2	269	4	Y	50	264	0	40	1	1
							55	9					1	8			
02	116732	X	470	-0-	-116262	-0-	132	2	330	4	Y	7	4	0	1	1	-0-
							8	9					3	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
09	67890	X	12497	-0-	-55393	-0-	10018	2	388	4	Y	1901	1905	0	7	1	61
							2091	9					2	8			
10	70153	X	7583	-0-	-62570	-0-	5471	2	86	4	Y	1842	1871	0	4	1	27
							2026	9					1	8			
11	67890	X	9756	-0-	-58134	-0-	8135	2	8	4	Y	1466	1460	0	6	8	27
							1613	9									
12	70153	X	24934	-0-	-45219	-0-	22804	2	2130	9	Y	1936	1842	0	70	1	48
													3	8			
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	4	Y	63	105	0	4	1	2
							69	9									
02	11676	X	3915	-0-	-7761	-0-	3835	2	10	4	Y	64	54	0	8	1	3
							70	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					Y	-0-					-0-
10	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					Y	-0-					-0-
11	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					Y	-0-					-0-
12	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46860	X	13041	-0-	-33819	-0-	11512	2	451	4	Y	980	984	0	8	1	31
							1078	9					1	8			
10	48422	X	18057	-0-	-30365	-0-	16654	2	267	4	Y	1033	1035	0	14	1	15
							1136	9									
11	46860	X	14202	-0-	-32658	-0-	13043	2	13	4	Y	1042	1014	0	19	1	19
							1146	9					5	8			
12	48422	X	18233	-0-	-30189	-0-	17254	2	979	9	Y	890	839	0	46	1	22
													2	8			
01	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	15094	2	39	4	Y	776	742	0	28	1	27
							854	9					1	8			
02	16296	X	10903	-0-	-5393	-0-	10131	2	27	4	Y	677	648	0	22	1	32
							745	9					2	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81810	X	20074	-0-	-61736	-0-	15911	2	90	4	N	3703	3649	1	6	8	382
							4073	9									
10	84537	X	24297	-0-	-60240	-0-	20477	2	69	4	N	3410	3541	1	2	8	249
							3751	9									
11	81810	X	21489	-0-	-60321	-0-	18150	2	5	4	N	3031	1445	0	1614	1	213
							3334	9					8	8			
12	84537	X	33793	-0-	-50744	-0-	30475	2	51	4	N	2970	2775	0	63	1	340
							3267	9					5	8			
01	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	24431	2	1776	4	N	2693	2648	0	49	1	332
							2962	9					4	8			
*02	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	25250	2	2355	9	N	2141	2272	0	54	1	145
													2	8			

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81810	X	10843	-0-	-70967	-0-	9004	2	75	4	N	1604	1592	1	6	8	165
							1764	9									
10	84537	X	15309	-0-	-69228	-0-	13378	2	59	4	N	1702	1741	1	2	8	124
							1872	9									
11	81810	X	25206	-0-	-56604	-0-	23181	2	5	4	N	1836	854	0	971	1	128
							2020	9					7	8			
12	84537	X	29156	-0-	-55381	-0-	27117	2	48	4	N	1810	1672	0	56	1	205
							1991	9					5	8			
01	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	21896	2	1687	4	N	1741	1686	0	44	1	213
							1915	9					3	8			
02	26012	X	23778	-0-	-2234	-0-	22221	2	1557	9	N	1415	1483	0	48	1	95
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79590	X	1060	-0-	-78530	-0-	97	1	963	9	N	875	880	1	1	8	519
10	82243	X	5932	-0-	-76311	-0-	775	1	2625	2	N	1226	1270	1	1	8	474
							1183	4	1349	9							
11	79590	X	13805	-0-	-65785	-0-	750	1	11301	2	N	1075	1100	1	5	8	444
							571	4	1183	9							
12	82243	X	1115	-0-	-81128	-0-	775	1	340	9	N	309	363	1			390
01	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	775	1	10849	2	N	1590	1637	1	2	8	341
							613	4	1749	9							
02	12880	X	7296	-0-	-5584	-0-	125	1	4118	2	N	1171	1104	1	1	8	407
							1765	4	1288	9							

IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

09	0		-0-	-0-	-0-	29617					Y	5	5	8			327
10	0	W	-0-	-0-	-0-	29617					Y	-0-					327
11	0	W	18988	-0-	18988	48605	384	1	6604	2	Y	10909	10292	1			944
							12000	9									
12	0	W	48876	-0-	48876	97481	38775	4	10101	9	Y	9183	9668	1			459
01	159992	X	62511	-0-	-97481	-0-	51290	4	11221	9	Y	10201	10057	1			603
*02	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	28680	4	6722	9	Y	6111	5862	1			852

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

09	0		-0-	-0-	-0-	76192					N	-0-					223
10	0	W	8767	-0-	8767	84959	55	1	937	2	N	582	174	1	7	8	624
							7135	4	640	9							
11	0	W	59412	-0-	59412	144371	675	1	11601	2	N	4172	4054	1	19	8	723
							42547	4	4589	9							
12	0	W	74145	-0-	74145	218516	725	1	12456	2	N	5025	5380	1	23	8	345
							55436	4	5528	9							
01	307416	X	88900	-0-	-218516	-0-	81869	4	7031	9	N	6392	5946	1	3	8	788
*02	97979	X	97979	-0-	-0-	-0-	90767	4	7212	9	N	6556	7119	1			225

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

09	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	30	1	5616	2	N	1853	2146	1			479
							2038	9									
10	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	29	1	5793	2	N	1889	1422	1			946
							2078	9									
11	8070	X	6694	-0-	-1376	-0-	25	1	4874	2	N	1632	1855	1			723
							1795	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	31	1	5915	2	N	1932	2091	1			564
							2125	9									
01	7936	X	7739	-0-	-197	-0-	31	1	5834	2	N	1704	1906	1			362
							1874	9									
02	7168	X	6464	-0-	-704	-0-	25	1	4848	2	N	1446	1230	1			578
							1591	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31770 X	10488	-0-	-21282	-0-	910	1	8248	2	N	1209	1673	1			380
						1330	9									
10	25823 X	2354	-0-	-23469	-0-	389	1	1119	2	N	769	562	1			587
						846	9									
11	18900 X	162	-0-	-18738	-0-	162	1			N	-0-					587
12	19530 X	351	-0-	-19179	-0-	316	1	35	9	N	32					619
01	13950 X	6893	-0-	-7057	-0-	634	1	4228	2	N	1846	1809	1			656
						2031	9									
*02	28058 X	28058	-0-	-0-	-0-	788	1	19472	2	N	7089	6738	1			1007
						7798	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
09	18660 X	12861	-0-	-5799	-0-	574	1	8006	2	N	3892	3680	1			982
						4281	9									
10	19282 X	12393	-0-	-6889	-0-	651	1	7433	2	N	3917	3993	1			906
						4309	9									
11	14520 X	1947	-0-	-12573	-0-	192	1	824	2	N	846	1318	1			434
						931	9									
12	13299 X	2151	-0-	-11148	-0-	206	1	1945	9	N	1768	1787	1			415
01	13299 X	4905	-0-	-8394	-0-	466	1	4439	9	N	4035	3623	1			827
02	12012 X	6904	-0-	-5108	-0-	524	1	2604	2	N	3433	3471	1			789
						3776	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	23	1	12647	2	N	1826	2122	1			319
						2009	9									
10	15066 X	9780	-0-	-5286	-0-	12	1	8220	2	N	1407	991	1			735
						1548	9									
11	14580 X	3301	-0-	-11279	-0-	2	1	2751	2	N	498	864	1			369
						548	9									
12	15066 X	14905	-0-	-161	-0-	944	1	10951	2	N	2736	2635	1			470
						3010	9									
01	15066 X	13426	-0-	-1640	-0-	978	1	10204	2	N	2040	2248	1			262
						2244	9									
*02	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	977	1	12854	2	N	1938	1741	1			459
						2132	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	3561	-0-	-1119	-0-	30	1	2467	2	N	967	1364	1			250
						1064	9									
10	4836 X	4777	-0-	-59	-0-	31	1	3547	2	N	1090	794	1			546
						1199	9									
11	4590 X	4093	-0-	-497	-0-	25	1	2991	2	N	979	1091	1			434
						1077	9									
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	31	1	3743	2	N	1175	1266	1			343
						1293	9									
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	30	1	3589	2	N	1155	1253	1			245
						1271	9									
02	4312 X	3955	-0-	-357	-0-	25	1	2873	2	N	961	822	1			384
						1057	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	12092	-0-	-7528	-0-	978	1	9973	2	N	1037	1216	1			181
							1141	9									
10	20274	X	7166	-0-	-13108	-0-	428	1	6021	2	N	652	492	1			341
							717	9									
11	17640	X	2684	-0-	-14956	-0-	214	1	2029	2	N	401	444	1			298
							441	9									
12	18228	X	9587	-0-	-8641	-0-	1076	1	6694	2	N	1652	1666	1			284
							1817	9									
01	14508	X	12585	-0-	-1923	-0-	1271	1	9330	2	N	1804	1856	1			232
							1984	9									
02	11284	X	9640	-0-	-1644	-0-	1148	1	7016	2	N	1342	1256	1			318
							1476	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	8041	-0-	-15839	-0-	511	1	6269	2	N	1146	1432	1			302
							1261	9									
10	24676	X	161	-0-	-24515	-0-	160	1	1	9	N	1					303
11	23880	X	3226	-0-	-20654	-0-	203	1	2137	2	N	805	909	1			199
							886	9									
12	22506	X	794	-0-	-21712	-0-	424	1	370	9	N	336					535
01	19840	X	11443	-0-	-8397	-0-	746	1	7577	2	N	2836	2926	1			445
							3120	9									
*02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	1048	1	6796	2	N	2359	2373	1			431
							2595	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	1165	1	5718	2	N	2980	2887	1			911
							3278	9									
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	1246	1	6414	2	N	3395	3609	1			697
							3735	9									
11	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	743	1	6778	2	N	3159	3393	1			463
							3475	9									
12	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1179	1	7815	2	N	3933	3533	1			863
							4326	9									
01	11408	X	10453	-0-	-955	-0-	904	1	6323	2	N	2933	3312	1			484
							3226	9									
02	10304	X	7600	-0-	-2704	-0-	958	1	3358	2	N	2985	2786	1			683
							3284	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
09	34458	X	34458	-0-	-0-	-0-	1107	1	25324	2	N	7297	7139	1			1062
							8027	9									
10	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	1185	1	19482	2	N	7171	6684	1			1549
							7888	9									
11	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	636	1	11189	2	N	4130	5240	1			439
							4543	9									
12	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	643	1	14905	2	N	5565	5421	1			583
							6122	9									
01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	1258	1	17915	2	N	5805	5431	1	137	8	820
							6386	9									
*02	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	1116	1	15390	2	N	4384	4662	1			542
							4822	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30990 X	14993	-0-	-15997	-0-	22	1	12714	2	N	2052	2222	1			580
						2257	9									
10	28086 X	11794	-0-	-16292	-0-	12	1	9623	2	N	1963	2071	1			472
						2159	9									
11	26370 X	5537	-0-	-20833	-0-	3	1	4564	2	N	882	758	1			596
						970	9									
12	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	1257	1	23020	2	N	4910	4499	1			1007
						5401	9									
01	25017 X	23865	-0-	-1152	-0-	1193	1	19116	2	N	3233	3398	1			842
						3556	9									
*02	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	1148	1	13071	2	N	2918	2974	1			786
						3210	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
09	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	1230	1	19763	2	Y	6026	6495	1			701
						6629	9									
10	30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	1211	1	22343	2	Y	6186	6009	1			878
						6805	9									
11	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	874	1	18039	2	Y	4500	4572	1			806
						4950	9									
12	35434 X	35434	-0-	-0-	-0-	1266	1	27349	2	Y	6199	6102	1			903
						6819	9									
01	40492 X	40492	-0-	-0-	-0-	1247	1	33517	2	Y	5207	4916	1			1194
						5728	9									
*02	33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	989	1	27707	2	Y	4022	4525	1			691
						4424	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50490 X	41286	-0-	-9204	-0-	1230	1	30194	2	N	8965	8586	1			859
						9862	9									
10	52173 X	42249	-0-	-9924	-0-	1249	1	31538	2	N	8602	8345	1			1116
						9462	9									
11	42780 X	31794	-0-	-10986	-0-	1018	1	23072	2	N	7004	7031	1			1089
						7704	9									
12	42656 X	34640	-0-	-8016	-0-	1218	1	24571	2	N	8046	8147	1			988
						8851	9									
01	42656 X	37254	-0-	-5402	-0-	1198	1	27668	2	N	7625	7483	1			1130
						8388	9									
02	38528 X	23122	-0-	-15406	-0-	741	1	17200	2	N	4710	5077	1			763
						5181	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
09	40020 X	22929	-0-	-17091	-0-	829	1	17568	2	N	4120	4630	1			547
						4532	9									
10	41354 X	182	-0-	-41172	-0-	129	1	35	2	N	16					563
						18	9									
11	38640 X	12006	-0-	-26634	-0-	61	1	8823	2	N	2838	2440	1			961
						3122	9									
12	39928 X	14749	-0-	-25179	-0-	82	1	10484	2	N	3803	3928	1			836
						4183	9									
01	35588 X	20923	-0-	-14665	-0-	1170	1	14086	2	N	5152	4996	1			992
						5667	9									
02	21392 X	20384	-0-	-1008	-0-	983	1	13743	2	N	5144	5408	1			728
						5658	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55560	X	37170	-0-	-18390	-0-	1046	1	27978	2	N	7405	7486	1			284
							8146	9									
10	57412	X	28461	-0-	-28951	-0-	731	1	20103	2	N	6934	6331	1			887
							7627	9									
11	51240	X	36168	-0-	-15072	-0-	959	1	27026	2	N	7439	7903	1			423
							8183	9									
12	52948	X	41366	-0-	-11582	-0-	1067	1	31090	2	N	8372	8193	1			602
							9209	9									
01	48236	X	35039	-0-	-13197	-0-	1110	1	26363	2	N	6878	6435	1			1045
							7566	9									
02	34692	X	30292	-0-	-4400	-0-	817	1	23036	2	N	5854	6101	1			798
							6439	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
09	59130	X	37451	-0-	-21679	-0-	26	1	28738	2	N	7897	7856	1			303
							8687	9									
10	55521	X	27098	-0-	-28423	-0-	20	1	19506	2	N	6884	6306	1			881
							7572	9									
11	45840	X	32361	-0-	-13479	-0-	24	1	24059	2	N	7525	7978	1			428
							8278	9									
12	47368	X	30377	-0-	-16991	-0-	1264	1	21439	2	N	6976	6902	1			502
							7674	9									
01	38688	X	33041	-0-	-5647	-0-	1270	1	23858	2	N	7194	6603	1			1093
							7913	9									
02	34944	X	30724	-0-	-4220	-0-	1147	1	22597	2	N	6345	6573	1			865
							6980	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61110	X	56046	-0-	-5064	-0-	30	1	46418	2	N	8725	8976	1	1	8	514
							9598	9									
10	63147	X	33245	-0-	-29902	-0-	25	1	25676	2	N	6858	6921	1			451
							7544	9									
11	61110	X	31350	-0-	-29760	-0-	20	1	24768	2	N	5965	5723	1			693
							6562	9									
12	63147	X	49122	-0-	-14025	-0-	31	1	41054	2	N	7306	6989	1			1010
							8037	9									
01	63147	X	42263	-0-	-20884	-0-	31	1	35962	2	N	5700	6138	1			572
							6270	9									
02	52304	X	31333	-0-	-20971	-0-	24	1	26489	2	N	4382	4410	1			544
							4820	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	214	0			3
*02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	151	1	4980	2	Y	805	790	0			18
							1055	4	886	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	122	1	9200	2	Y	599	585	0			14
							5280	4	659	9							
*02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	4417	1	23979	2	Y	778	770	0			22
							1032	4	856	9							

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	164	1	12375	2	Y	602	588	0			14
							7102	4	662	9							
*02	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3241	1	17590	2	Y	528	526	0			16
							757	4	581	9							

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	1785	1	30991	2	Y	880	821	0	5	8	54
							5739	4	968	9							
12	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	586	1	24033	2	Y	244	289	0			9
							855	4	268	9							
01	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	118	1	8816	2	Y	245	248	0			6
							5058	4	270	9							
02	18676	X	15630	-0-	-3046	-0-	2269	1	12315	2	Y	469	462	0			13
							530	4	516	9							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	38	37	0			1
							116	4	42	9							
*02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	Y	853	835	0			19
							187	4	938	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

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
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	9	-0-	-301	-0-	8	2	1	4	Y	-0-					-0-
*02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	927	884	0			43
							25	4	1020	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							22	4	2	9							
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	315	1	5983	2	Y	-0-					-0-
							806	4									
11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	286	1	7895	2	Y	1735	1719	0			16
							1508	4	1909	9							
12	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	68	1	11252	2	Y	1832	1829	0			19
							2845	4	2015	9							
01	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	6	1	14714	2	Y	2299	2289	0			29
							2484	4	2529	9							
*02	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	32	1	14397	2	Y	2687	2668	0			48
							1141	4	2956	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	22740	X	9999	-0-	-12741	-0-	234	1	7051	2	Y	711	736	0			235
							1932	4	782	9							
10	16213	X	1334	-0-	-14879	-0-	1261	4	73	9	Y	66	150	0			151
11	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					151
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-	151	0			-0-
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-
02	9324	X	3370	-0-	-5954	-0-	362	1	1967	2	Y	332	324	0			8
							676	4	365	9							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	1326	1	14922	2	Y	3968	3920	0	2	8	83
						3815	4	4365	9							
10	42799 X	42799	-0-	-0-	-0-	1700	1	32266	2	Y	4081	4091	0	3	8	70
						4344	4	4489	9							
11	38587 X	38587	-0-	-0-	-0-	1006	1	27854	2	Y	4003	4038	0			35
						5324	4	4403	9							
12	25234 X	25134	-0-	-100	-0-	108	1	17691	2	Y	2604	2612	0			27
						4471	4	2864	9							
01	40615 X	40615	-0-	-0-	-0-	13	1	31849	2	Y	3069	3058	0			38
						5377	4	3376	9							
*02	38003 X	38003	-0-	-0-	-0-	68	1	31473	2	Y	3606	3580	0			64
						2495	4	3967	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					893
10	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	5154	3	3	4	N	1664					2557
						1830	9									
11	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	3453	3	4	4	N	1063	1063	1			2557
						1169	9									
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	3899	3	18	4	N	660	1032	1			2185
						726	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	2475	3	2			-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					384
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10233	3	517	9	N	470	453	1			9047
10	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10425	3	609	9	N	554					9601
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	7627	3	725	9	N	659	659	1			9601
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7274	3	11	4	N	414	401	1			9614
							455	9									
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12521	3	16	4	N	598	608	1			9604
							658	9									
*02	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	5725	3	11	4	N	9604	420	0	430	2	-0-
							10564	9									

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

09	13800	X	10612	-0-	-3188	-0-	9924	3	21	4	N	606	600	1			9612
							667	9									
10	14260	X	9972	-0-	-4288	-0-	9394	3	17	4	N	510	587	1			9535
							561	9									
11	12240	X	5071	-0-	-7169	-0-	4582	3	2	4	N	443	443	1			9535
							487	9									
12	10974	X	5681	-0-	-5293	-0-	4567	3	33	4	N	983	1053	1			9465
							1081	9									
01	10974	X	6891	-0-	-4083	-0-	5443	3	48	4	N	1273	1255	1			9483
							1400	9									
*02	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	7204	3	77	4	N	9483	1375	0	1359	2	-0-
							10431	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

09	9870	X	3184	-0-	-6686	-0-	2888	3	10	4	N	260	13	8			3329
							286	9									
10	5859	X	908	-0-	-4951	-0-	837	3	1	4	N	64	521	1			2872
							70	9									
11	5490	X	5194	-0-	-296	-0-	4617	3	210	4	N	334	334	1			2872
							367	9									
12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6630	3	2	4	N	73	72	1			2873
							80	9									
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5833	3	6	4	N	160	161	1	2	8	2870
							176	9									
*02	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	9793	3	12	4	N	2870	349	0	342	2	2
							3157	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	3590	3	20	4	N	716	361	1			2009
							788	9									
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4591	3	459	9	N	417	372	1			2054
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2349	3	14	4	N	490	490	1			2054
							539	9									
12	4557	X	2791	-0-	-1766	-0-	2380	3	9	4	N	365	510	1			1909
							402	9									
01	5053	X	2992	-0-	-2061	-0-	2304	3	16	4	N	611	687	1			1833
							672	9									
02	4564	X	3895	-0-	-669	-0-	1871	3	8	4	N	1833	320	0	849	2	-0-
							2016	9									

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	883	1			2183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2183					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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	207					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	2063					-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
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	133					-0-

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
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	4	Y	242	204	1			330
							266	9									
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5250	3	353	9	Y	321	360	1			291
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5809	3	366	9	Y	333	333	1			291
12	1767	X	1408	-0-	-359	-0-	1280	3	25	4	Y	94	148	1			237
							103	9									
01	1767	X	626	-0-	-1141	-0-	583	3	1	4	Y	38	36	1			239
							42	9									
*02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3116	3	9	4	Y	239	299	0	278	2	-0-
							263	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	26					-0-

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	537					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1998					-0-

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
02	P&A COND	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	21					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	366	1			575
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					575
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	1			407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	347	1			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	123	0	183	2	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1468					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4149					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	6533	3	314	4	Y	1148	1090	1					2929
						1263	9											
10	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	18135	3	763	4	Y	12580	11850	1					3659
						13838	9											
11	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	9121	3	766	4	Y	6744	6744	1					3659
						7418	9											
12	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	5528	3	344	4	Y	4332	4546	1					3445
						4765	9											
01	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	6513	3	657	4	Y	5589	5113	1					3921
						6148	9											
02	15344 X	7927	-0-	-7417	-0-	3154	3	460	4	Y	3921	2393	0	2600	2			-0-
						4313	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	3004	-0-	-5696	-0-	2417	3	14	4	N	521	519	1			1522
							573	9									
10	8990	X	4430	-0-	-4560	-0-	3924	3	108	4	N	362	362	1			1522
							398	9									
11	8700	X	1722	-0-	-6978	-0-	1654	3	10	4	N	53	53	1			1522
							58	9									
12	3100	X	1497	-0-	-1603	-0-	1282	3	6	4	N	190	185	1			1527
							209	9									
01	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	3424	3	470	4	N	186	185	1			1528
							205	9									
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	3808	3	118	4	N	1528	56	0	6	2	-0-
							1681	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					2147
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	6152	3	20	4	N	1167	922	1			2392
							1284	9									
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7678	3	82	4	N	131	131	1			2392
							144	9									
12	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	7888	3	89	4	N	748	533	1			2607
							823	9									
01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6134	3	16	4	N	625	893	1			2339
							688	9									
02	7364	X	6765	-0-	-599	-0-	4178	3	14	4	N	2339	544	0	552	2	-0-
							2573	9									

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1441	2	1148	4	N	49	173	1			316
							54	9									
*09	4830	X	899	-0-	-3931	-0-	16	2	883	4	N	-0-					316
*10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					316
*11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					316
*12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					316
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1	197	1			120
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	19	4	199	9	N	181	196	1			105

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	24	24	8			195
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					195
11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	13	4	128	9	N	116	116	8			195
12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	10	4	99	9	N	90	90	8			195
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	18	4	182	9	N	165	165	8			195
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					195

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					267
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	415	347	8			335
11	5610	X	692	-0-	-4918	-0-	23	2	669	9	N	608	608	8			335
12	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	1380	2	305	4	N	593	484	8			444
							652	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2477	2	373	9	N	339	339	8			444
02	644	X	63	-0-	-581	-0-	5	4	58	9	N	53	199	1	51	8	247

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

09	DLQ G-10		12260	-0-	12260	24971	422	1	6688	2	Y	1327	1041	0	21	8	371
							3690	4	1460	9							
10	DLQ G-10		12917	-0-	12917	37888	436	1	10868	2	Y	1466	1614	0	25	8	198
							1613	9									
11	50503	X	12615	-0-	-37888	-0-	422	1	10495	2	Y	1544	1586	0	5	8	151
							1698	9									
12	12865	X	9560	-0-	-3305	-0-	436	1	7465	2	Y	878	853	0			176
							693	4	966	9							
01	12927	X	461	-0-	-12466	-0-	436	1	25	9	Y	23	16	8			183
*02	11788	X	410	-0-	-11378	-0-	380	1	30	9	Y	27	112	0	27	8	71

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2	-0-	2	422	2	4			Y	-0-					112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					112
11	422 X	-0-	-0-	-422	-0-					Y	59	20	8			151
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1					152
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6	6	8			152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	353	369	1	58	8	166
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					166
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

09	11670 X	7994	-0-	-3676	-0-	1091	2	6682	4	N	201	380	1			354
						221	9									
10	14384 X	9906	-0-	-4478	-0-	9323	2	401	4	N	165	375	1			144
						182	9									
11	13920 X	368	-0-	-13552	-0-	367	2	1	4	N	-0-					144
*12	14384 X	1	-0-	-14383	-0-	1	4			N	-0-					105
*01	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					105
02	9044 X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					105

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2018 - P/A 10/22/18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					202
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					202
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					202
*12	4092 X	1	-0-	-4091	-0-	1	4			N	-0-					202
*01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/18

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
09	1290 X	788	-0-	-502	-0-	212	2	464	4	N	102	77	8			450
						112	9									
10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1862	2	4875	4	N	623	554	8			519
						685	9									
11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	2766	2	2511	4	N	560	446	8			633
						616	9									
12	4402 X	1651	-0-	-2751	-0-	1055	2	335	4	N	237	221	8			649
						261	9									
*01	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	31	340	1	31	8	309
*02	6692 X	3689	-0-	-3003	-0-	3385	2	40	4	N	240	209	8			340
						264	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	15973	2	400	9	N	364	190	8			355
10	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	24734	2	454	9	N	413	382	1	56	8	330
11	19736 X	19736	-0-	-0-	-0-	19236	2	255	4	N	223	359	1			194
						245	9									
12	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	20162	2	1672	4	N	296					490
						326	9									
01	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	20428	2	909	4	N	233	382	1	67	8	274
						256	9									
02	19460 X	11622	-0-	-7838	-0-	11383	2	57	4	N	165	32	8			407
						182	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 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
09	19530	X	8274	-0-	-11256	-0-	422	1	7255	2	N	543	378	1	19	8	324
							597	9									
10	13361	X	9933	-0-	-3428	-0-	436	1	9040	2	N	415	386	1			353
							457	9									
11	12930	X	822	-0-	-12108	-0-	422	1	214	4	N	169	382	1			140
							186	9									
12	13361	X	1039	-0-	-12322	-0-	436	1	603	9	N	548	393	1			295
01	10106	X	7982	-0-	-2124	-0-	436	1	7045	2	N	455	605	1	12	8	133
							501	9									
02	8960	X	574	-0-	-8386	-0-	394	1	180	9	N	164	10	8			287

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

09	DLQ G-10		851	-0-	851	2420	664	4	187	9	Y	170	193	0	41	8	232
10	DLQ G-10		73	-0-	73	2493	58	4	15	9	Y	14	11	8			235
11	5452	X	2959	-0-	-2493	-0-	1	2	2235	4	Y	657	637	0	60	8	195
							723	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1414	2	2958	4	Y	1157	1117	0			235
							1273	9									
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	5985	2	939	4	Y	1379	1396	0	59	8	159
							1517	9									
*02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	2259	2	556	4	Y	744	708	0	58	8	137
							818	9									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

09	2400	X	216	-0-	-2184	-0-	6	1	148	2	N	56	185	1			138
							62	9									
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					138
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					138
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					138
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					138
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					412
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					412
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					412
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					412

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

09	1830	X	329	-0-	-1501	-0-	6	1	242	2	N	74	374	1			171
							81	9									
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					171
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					171
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					171
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					171
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	26123	-0-	26123	54146	20652	2	341	4	Y	4664	4131	1			1444
						5130	9									
10	DLQ G-10	14541	-0-	14541	68687	11652	2	72	4	Y	2561	3511	1			494
						2817	9									
11	78212 X	9525	-0-	-68687	-0-	6602	2	430	4	Y	2266	1123	1			1637
						2493	9									
12	28024 X	20692	-0-	-7332	-0-	14932	2	594	4	Y	4696	5695	1			638
						5166	9									
01	28024 X	16739	-0-	-11285	-0-	9051	2	3043	4	Y	4223	4249	1	41	8	571
						4645	9									
02	24388 X	13388	-0-	-11000	-0-	2490	2	7366	4	Y	3211	3452	1	28	8	302
						3532	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

*03	59210 X	39337	-0-	-19873	-0-	31151	2	23	4	Y	7421	7603	0			218
						8163	9									
*04	57300 X	36169	-0-	-21131	-0-	28518	2	251	4	Y	6727	6757	0			188
						7400	9									
*05	44082 X	34764	-0-	-9318	-0-	27543	2	527	4	Y	6085	5926	0			347
						6694	9									
06	40320 X	30805	-0-	-9515	-0-	23399	2	1093	4	Y	5739	5527	0			559
						6313	9									
07	41323 X	8847	-0-	-32476	-0-	7017	2	170	4	Y	1509	1750	0			318
						1660	9									
08	39339 X	30497	-0-	-8842	-0-	32	1	674	2	Y	5514	5479	0			353
						23726	4	6065	9							
09	36180 X	30261	-0-	-5919	-0-	241	1	7221	2	Y	4634	4457	0			530
						17702	4	5097	9							
10	34751 X	30625	-0-	-4126	-0-	369	1	23194	2	Y	5957	6213	0			274
						509	4	6553	9							
11	30810 X	29246	-0-	-1564	-0-	384	1	18365	2	Y	5302	5361	0			215
						4665	4	5832	9							
12	31279 X	31191	-0-	-88	-0-	434	1	24565	2	Y	5319	5374	0			160
						341	4	5851	9							
01	31279 X	30190	-0-	-1089	-0-	422	1	22078	2	Y	5594	5634	0			120
						1537	4	6153	9							
*02	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	394	1	22630	2	Y	5058	5075	0			103
						518	4	5564	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

09	57240 X	49145	-0-	-8095	-0-	155	1	38465	2	N	9236	7328	0	1850	1	183
						365	4	10160	9							
10	59148 X	43071	-0-	-16077	-0-	436	1	31801	2	N	8291	8244	0			230
						1714	4	9120	9							
11	53250 X	38163	-0-	-15087	-0-	422	1	28088	2	N	7420	7503	0			147
						1491	4	8162	9							
12	53103 X	40160	-0-	-12943	-0-	436	1	30778	2	N	7725	7683	0			189
						448	4	8498	9							
01	59148 X	38438	-0-	-20710	-0-	436	1	27837	2	N	7308	7370	0			127
						2126	4	8039	9							
02	45864 X	31412	-0-	-14452	-0-	394	1	23537	2	N	6023	6066	0			84
						856	4	6625	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
09	452665 X	155285	-0-	-297380	-0-	90521	2	30339	4	N	31295	28684	0	2696	1	132
						34425	9									
10	167710 X	103824	-0-	-63886	-0-	67557	2	11899	4	N	22153	22041	0			244
						24368	9									
11	162300 X	117938	-0-	-44362	-0-	73870	2	18514	4	N	23231	23371	0			104
						25554	9									
12	167710 X	110683	-0-	-57027	-0-	79943	2	6440	4	N	22091	21521	0	386	1	288
						24300	9									
01	167710 X	105746	-0-	-61964	-0-	77471	2	5875	4	N	20364	20476	0			176
						22400	9									
02	144928 X	88539	-0-	-56389	-0-	66813	2	3012	4	N	17013	16918	0			271
						18714	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

09	SHUT IN	28910	-0-	28910	28910	21071	2	648	4	N	6537	4033	0	2113	1	391
						7191	9									
10	SHUT IN	233439	-0-	233439	262349	172967	2	3783	4	N	51535	51730	0			196
						56689	9									
11	SHUT IN	198222	-0-	198222	460571	146856	2	7631	4	N	39759	39718	0			237
						43735	9									
12	647598 X	187027	-0-	-460571	-0-	143122	2	6805	4	N	33727	33736	0			228
						37100	9									
*01	170686 X	102503	-0-	-68183	-0-	77448	2	2799	4	N	20233	20241	0			220
						22256	9									
*02	154168 X	100332	-0-	-53836	-0-	76108	2	2501	4	N	19748	19733	0			235
						21723	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 1080 PERF. N/A

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

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

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

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

12	SHUT IN	65496	-0-	65496	65496	7042	4	58454	9	N	53140	52674	0			466
01	SHUT IN	151763	-0-	151763	217259	110346	2	5219	4	N	32907	33094	0			279
						36198	9									
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	217259					N	8	7	0			280

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4350	2	37	9	N	34					200
10	4774 X	4575	-0-	-199	-0-	4536	2	39	9	N	35	172	1			63
11	4920 X	4229	-0-	-691	-0-	4187	2	42	9	N	38					101
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4480	2	41	9	N	37					138
01	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4338	2	43	9	N	39					177
02	4144 X	3914	-0-	-230	-0-	3878	2	36	9	N	33					210

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

09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					97
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					97
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					97
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					97
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

09	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					58
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					58
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					58
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					58
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2190 #	1937	-0-	-253	-0-	1914	2	23	9	N	21					75
10	2387 #	1526	-0-	-861	-0-	1516	2	10	9	N	9					84
11	2310 #	1143	-0-	-1167	-0-	1112	2	31	9	N	28					112
12	2387 #	1690	-0-	-697	-0-	1669	2	21	9	N	19					131
01	2294 #	1603	-0-	-691	-0-	1563	2	40	9	N	36					167
02	1820 #	1616	-0-	-204	-0-	1586	2	30	9	N	27					194

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	78	2	80	9	N	73					150
10	248 #	164	-0-	-84	-0-	85	2	79	9	N	72	177	1			45
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	65	2	70	9	N	64					109
12	248 #	144	-0-	-104	-0-	67	2	77	9	N	70					179
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	75	2	83	9	N	75	177	1			77
*02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	80	2	68	9	N	62					139

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

09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

09	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	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

09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					62
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5					67
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					68
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					71
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	55	1			16
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	5			11

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4					62
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	3	6	9	Y	5					67
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					68
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					71
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	55	1			16
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	5	5			11

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	810	N	496	-0-	-314	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

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
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

09	480 N	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
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
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	4		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	4		N	-0-			-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	4		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195			296
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143			439
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			439
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			439

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8			160
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					160
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					160
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					160
01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					270
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					270
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12					282
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	N	3					149
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					149
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					149
12	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	3			N	-0-					149
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	N	4	1	8			152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					76
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					76
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					76
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					76
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	6508	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6074	-0-	6074	12582	6074	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5497	-0-	5497	18079	5497	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	5799	-0-	5799	23878	5799	3		Y	-0-			-0-
01	28152 X	4274	-0-	-23878	-0-	4274	3		Y	-0-			-0-
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	90	1	256	2	N	-0-					62
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	2	N	-0-					62
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	260	2	N	-0-					62
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	93	1	270	2	N	-0-					62
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	93	1	268	2	N	-0-					62
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	84	1	241	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
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	21					113
							23	9									
10	1271	N	685	-0-	-586	-0-	17	1	654	2	N	13					126
							14	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	N	1					127
							1	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	-0-					127
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					127
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	28	1	1143	2	N	-0-					127

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	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

09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	2	N	-0-					145
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	N	-0-					145
11	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	30	1	1358	2	N	7					152
						8	9									
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	31	1	1793	2	N	20					172
						22	9									
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	28					200
						31	9									
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1753	2	N	30					230
						33	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	1					190
						1	9									
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	62	1	1040	2	N	4					194
						4	9									
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	60	1	942	2	N	5					199
						6	9									
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	N	5					204
						6	9									
01	1116 N	826	-0-	-290	-0-	62	1	761	2	N	3					207
						3	9									
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	56	1	802	2	N	-0-					207

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	703	-0-	703	703	30	1	673	2	Y	-0-			18
10	DLQ G-10	723	-0-	723	1426	31	1	692	2	Y	-0-			18
11	1900 N	694	-0-	-1206	220	30	1	664	2	Y	-0-			18
12	908 N	688	-0-	-220	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			18
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	31	1	680	2	Y	-0-			18
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-			18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	6895	5508	-0-	-1387	-0-	5508	2			N	-0-			-0-
10	5425	5229	-0-	-196	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
11	8858	7054	-0-	-1804	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
12	11989	8707	-0-	-3282	-0-	8707	2			N	-0-			-0-
*01	10527	7976	-0-	-2551	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
02	4900 #	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	1249	-0-	1249	1249	1249	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	477	-0-	477	1726	477	2			N	-0-					-0-
11	3382 X	1656	-0-	-1726	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	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

09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					62
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					62
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	394	2	11	9	N	10					72
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					72
01	341 N	184	-0-	-157	-0-	178	2	6	9	N	5					77
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	304	2	4	9	N	4	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

09	7200	6810	-0-	-390	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	7440	35	-0-	-7405	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	7200	5635	-0-	-1565	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	7440	6757	-0-	-683	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	7037 #	6713	-0-	-324	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6356 #	5312	-0-	-1044	-0-	5312	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
12	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	851	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
01	372 #	80	-0-	-292	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

09	3840 #	-0-	-0-	-3840	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41573 10/06/2018

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
09	900 S	2	-0-	-898	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	25	3	2	4	Y	23	19	1			4
						25	9									
11	DLQ G-10	89	-0-	89	141	42	3	47	9	Y	43	36	1			11
12	DLQ G-10	94	-0-	94	235	1	1	62	3	Y	28	35	1			4
						31	9									
01	315 S	80	-0-	-235	-0-	1	1	51	3	Y	25	24	1			5
						28	9									
*02	60 S	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13	14	1			4

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					54

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 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 50271 06/20/2018

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

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

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3	N	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					122
10	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	1133	2	14	9	N	13					135
11	1800	N	1026	-0-	-774	-0-	1026	2			N	-0-					135
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					135
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					135
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
11	130	R	60	-0-	-70	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					2
*02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
*02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	660	#	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					17
11	T. A.		666	-0-	666	1572	654	2	12	9	Y	11					28
12	T. A.		664	-0-	664	2236	664	2			Y	-0-					28
01	2930	R	694	-0-	-2236	-0-	694	2			Y	-0-					28
*02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10					38

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					12
11	289 R	118	-0-	-171	-0-	112	2	6	9	Y	5					17
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	6	1			11
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					11
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					10
11	142 R	56	-0-	-86	-0-	56	2			Y	-0-					10
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					10
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					10
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

09	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
11	607 R	269	-0-	-338	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

09	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					7
11	267 R	112	-0-	-155	-0-	112	2			Y	-0-					7
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					7
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					7
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	21	2	6	9	Y	5					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					17
11	156 R	65	-0-	-91	-0-	65	2			Y	-0-					17
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					17
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					17
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					7
11	789 R	331	-0-	-458	-0-	331	2			Y	-0-					7
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					7
01	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					7
02	420 #	292	-0-	-128	-0-	292	2			Y	-0-					7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					8
11	356 R	146	-0-	-210	-0-	146	2			Y	-0-					8
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					8
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					8
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

09	330 #	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					3
11	81 R	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10	922	-0-	922	922	922	2			Y	-0-					12
11	1469 R	547	-0-	-922	-0-	547	2			Y	-0-					12
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					12
01	744 #	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					12
02	672 #	497	-0-	-175	-0-	493	2	4	9	Y	4					16

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					1
11	229 R	96	-0-	-133	-0-	96	2			Y	-0-					1
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

09	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395	2			Y	-0-					4
11	703 R	308	-0-	-395	-0-	308	2			Y	-0-					4
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					4
02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282	2			Y	-0-					4

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

09	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					6
02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

09	600 #	10	-0-	-590	-0-	10	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	1128	-0-	1128	1128	1128	2			Y	-0-					6
11	1837 R	709	-0-	-1128	-0-	709	2			Y	-0-					6
12	758 R	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	1054 #	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-					6
02	952 #	654	-0-	-298	-0-	654	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
11	379 R	146	-0-	-233	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
11	506 R	210	-0-	-296	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					4
11	113 R	44	-0-	-69	-0-	44	2			Y	-0-					4
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					4
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	8			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					1
11	25 R	10	-0-	-15	-0-	10	2			Y	-0-					1
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
01	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					1
02	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					1

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					6
11	223 R	75	-0-	-148	-0-	75	2			Y	-0-					6
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			6
01	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					6
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	2			Y	-0-	3	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

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
09	240 #	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-	3	1			13
11	129 R	47	-0-	-82	-0-	47	2			Y	-0-					13
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	Y	8					21
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					21

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	1	1			1
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					9
11	110 R	46	-0-	-64	-0-	46	2			Y	-0-					9
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					9
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					9
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					4
11	375	R	138	-0-	-237	-0-	138	2			Y	-0-					4
12	174	R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
*02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	3	1			1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					3
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	3	1			-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4	6	1			2

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

09	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					2
11	342	R	154	-0-	-188	-0-	154	2			Y	-0-					2
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	1	1			1
01	186	#	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	Y	1					2
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	102	2	4	9	Y	4	2	1			2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					3
11	376	R	136	-0-	-240	-0-	136	2			Y	-0-					3
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					4
01	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					4
02	168	#	116	-0-	-52	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					6
11	338	R	109	-0-	-229	-0-	109	2			Y	-0-					6
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
01	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					6
02	168	#	97	-0-	-71	-0-	97	2			Y	-0-					4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					3
11	103 R	49	-0-	-54	-0-	49	2			Y	-0-					3
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					3
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					3

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					5
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					5
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					5
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					5
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	N	2	3	1			4
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-	3	1			3

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					9
11	754 R	567	-0-	-187	-0-	567	2			Y	-0-					9
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					9
01	589 #	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					9
*02	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					3

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

09	1440 #	405	-0-	-1035	-0-	404	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	1488 #	990	-0-	-498	-0-	978	3	12	9	Y	11	1	1			12
11	1440 #	1048	-0-	-392	-0-	1045	3	3	9	Y	3	10	1			5
12	837 #	577	-0-	-260	-0-	571	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	866 R	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	980 #	460	-0-	-520	-0-	456	3	4	9	Y	4	5	1			1

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

09	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	353	-0-	353	743	353	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	475	-0-	475	1218	475	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	452	-0-	452	1670	452	3			Y	-0-					-0-
*02	1975 R	305	-0-	-1670	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	45	-0-	45	71	45	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45	-0-	45	116	45	3			Y	-0-					-0-
*02	153 R	37	-0-	-116	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

09	570 #	76	-0-	-494	-0-	73	3	3	9	Y	3					4
10	DLQ G-10	513	-0-	513	513	498	3	15	9	Y	14	4	1			14
11	DLQ G-10	481	-0-	481	994	473	3	8	9	Y	7					21
12	DLQ G-10	505	-0-	505	1499	493	3	12	9	Y	11	24	1			8
01	DLQ G-10	356	-0-	356	1855	348	3	8	9	Y	7	9	1			6
*02	2209 R	354	-0-	-1855	-0-	342	3	12	9	Y	11	10	1			7

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

09	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	280	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	136	-0-	136	416	136	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	581	165	3			Y	-0-					-0-
*02	1039 R	458	-0-	-581	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	236	-0-	236	501	236	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	328	-0-	328	829	328	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	1104	275	3			Y	-0-					-0-
*02	1352 R	248	-0-	-1104	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

09	210 #	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	172	-0-	172	334	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	497	163	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	184	-0-	184	681	184	3			Y	-0-					-0-
*02	808 R	127	-0-	-681	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	160	-0-	160	336	160	3			Y	-0-					-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
09	330 #	217	-0-	-113	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	368	-0-	368	637	368	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	298	-0-	298	935	298	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	1269	334	3			Y	-0-					-0-
*02	1526 R	257	-0-	-1269	-0-	257	3			Y	-0-					-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
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	259	133	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	101	-0-	101	360	101	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	508	148	3			Y	-0-					-0-
*02	669 R	161	-0-	-508	-0-	161	3			Y	-0-					-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
09	240 #	98	-0-	-142	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	172	-0-	172	299	172	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	432	133	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	697	265	3			Y	-0-					-0-
*02	846 R	149	-0-	-697	-0-	149	3			Y	-0-					-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
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	117	-0-	117	209	117	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	496	-0-	496	705	416	3	80	9	Y	73	54	1			19
01	DLQ G-10	305	-0-	305	1010	243	3	62	9	Y	56	30	1			45
*02	1281 R	271	-0-	-1010	-0-	209	3	62	9	Y	56	85	1			16

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
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					61
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	243	3	15	9	Y	14	62	1			13
11	270 #	236	-0-	-34	-0-	230	3	6	9	Y	5					18
12	279 #	263	-0-	-16	-0-	253	3	10	9	Y	9					27
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	242	3	8	9	Y	7					34
*02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	Y	7					41

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					60
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	243	3	15	9	Y	14	61	1			13
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	230	3	4	9	Y	4					17
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	253	3	11	9	Y	10					27
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	Y	7					34
*02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6					40

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					61
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	243	3	15	9	Y	14	62	1			13
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	231	3	6	9	Y	5					18
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	253	3	11	9	Y	10					28
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	Y	6					34
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7					41

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	181	1			70
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					105
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					116
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					123
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					125

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

09	1890 #	675	-0-	-1215	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	1953 #	101	-0-	-1852	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	491	2	2227	3	Y	37	36	0			22
							184	4	41	9							
10	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	115	1	297	2	Y	29	37	0			14
							1758	3	423	4							
11	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	105	1	171	2	Y	48	23	0			39
							1018	3	743	4							
12	3472	X	1714	-0-	-1758	-0-	97	1	51	2	Y	45	55	0			29
							1233	3	283	4							
01	3472	X	1763	-0-	-1709	-0-	102	1	414	2	Y	41	28	0			42
							1109	3	93	4							
02	2744	X	1789	-0-	-955	-0-	100	1	456	2	Y	56	63	0			35
							1171	3	62	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	168	2	761	3	Y	37	36	0			22
							63	4	41	9							
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	29	37	0			14
							749	3	180	4							
11	1080	X	952	-0-	-128	-0-	46	1	76	2	Y	48	23	0			39
							449	3	328	4							
12	1116	X	799	-0-	-317	-0-	44	1	23	2	Y	36	52	0			23
							563	3	129	4							
01	1147	X	705	-0-	-442	-0-	40	1	163	2	Y	26	22	0			27
							436	3	37	4							
02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	36	1	166	2	Y	52	47	0			32
							426	3	57	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2604	3	84	9	N	76	185	1	74	8	73
10	2108	X	1630	-0-	-478	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			73
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3384	3	24	9	N	22					95
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					95
01	2108	X	1712	-0-	-396	-0-	1712	3			N	-0-					95
02	1904	X	997	-0-	-907	-0-	997	3			N	-0-					95

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	522	3	69	9	N	63					177
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	522	3	69	9	N	63	1	8			239
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16	177	1			78
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	384	3	55	9	N	50					128
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	469	3	65	9	N	59					187
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	3	22	9	N	20					207

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7265	3	161	9	Y	146	95	1			75
10	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	7021	3	105	9	Y	95	99	1			71
11	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7678	3	150	9	Y	136	109	1			98
12	7688 X	4458	-0-	-3230	-0-	4316	3	142	9	Y	129	142	1			85
01	7688 X	7349	-0-	-339	-0-	7181	3	168	9	Y	153	146	1			92
02	7000 X	3918	-0-	-3082	-0-	3780	3	138	9	Y	125	136	1			81

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					237
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					237
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	N	29					266
*12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1685	3	45	9	N	41	194	1			113
*01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1645	3	35	9	N	32					145
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					145

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					27
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					93
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	3	1	9	N	1					94
11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	880	3	1	9	N	1					95
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	3	1	9	N	1					96
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2					98
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	N	1					99

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	140	#	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

09	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	775	#	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	750	#	582	-0-	-168	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*02	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

09	DLQ G-10		392	-0-	392	779	25	1	361	2	Y	5					12
							6	9									
10	1234	R	455	-0-	-779	-0-	25	1	423	2	Y	6					18
							7	9									
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	4					22
							4	9									
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	9					31
							10	9									
01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6					37
02	392	#	94	-0-	-298	-0-	77	2	17	9	Y	15	39	1			13

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	780 N	694	-0-	-86	-0-	675	2	19	9	N	17					133
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					138
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	376	2	9	9	N	8					146
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	885	2	12	9	N	11					157
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

09	53580 X	41181	-0-	-12399	-0-	41181	2			Y	-0-					-0-
10	52700 X	36282	-0-	-16418	-0-	36282	2			Y	-0-					-0-
11	51000 X	44512	-0-	-6488	-0-	44512	2			Y	-0-					-0-
12	52700 X	45728	-0-	-6972	-0-	45728	2			Y	-0-					-0-
01	49135 X	45928	-0-	-3207	-0-	45928	2			Y	-0-					-0-
*02	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	55	2	26	9	Y	24	18	0			6
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	44	2	18	9	Y	16	19	0			3
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	3	0			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	220	3	6	4	N	61	89	1			43
						67	9									
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	257	3	64	9	N	58					101
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	154	3	113	4	N	60	58	1			103
						66	9									
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	247	3	6	4	N	53	58	1			98
						58	9									
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	264	3	109	9	N	99	121	1			76
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77	69	1			84

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

09	960 #	895	-0-	-65	-0-	834	3	61	9	N	55					217
10	1333 #	897	-0-	-436	-0-	846	3	51	9	N	46					263
11	1290 #	858	-0-	-432	-0-	794	3	64	9	N	58	179	1			142
12	1333 #	866	-0-	-467	-0-	803	3	63	9	N	57					199
01	961 #	873	-0-	-88	-0-	798	3	75	9	N	68	180	1			87
02	840 #	769	-0-	-71	-0-	716	3	53	9	N	48					135

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

09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					53
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2832	3	21	9	N	19					72
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					72
12	2201 X	1823	-0-	-378	-0-	1823	3			N	-0-					72
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					72
02	1988 X	1846	-0-	-142	-0-	1846	3			N	-0-					72

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					37
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					37
11	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					37
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					37
*01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					37
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	12300	-0-	-210	-0-	330	1	11950	2	N	18	18	8			20
						20	9									
10	12927	12346	-0-	-581	-0-	330	1	12016	2	N	-0-					20
11	12510	9771	-0-	-2739	-0-	319	1	9452	2	N	-0-					20
12	12927	10672	-0-	-2255	-0-	341	1	10331	2	N	-0-					20
01	12772 #	12034	-0-	-738	-0-	341	1	11518	2	N	159	159	8			20
						175	9									
02	11480 #	6150	-0-	-5330	-0-	253	1	5725	2	N	156	156	8			21
						172	9									

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

09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	3	N	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

*05	1426 N	868	-0-	-558	-0-	868	3	N	-0-			-0-
*06	1230 N	763	-0-	-467	-0-	763	3	N	-0-			-0-
*07	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
*08	1550 X	789	-0-	-761	-0-	789	3	N	-0-			-0-
*09	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	3	N	-0-			-0-
*10	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-			-0-
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	3	N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	3	42 4	N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	37350 X	27002	-0-	-10348	-0-	27002	2		N	-0-			-0-
10	48856 X	39229	-0-	-9627	-0-	39229	2		N	-0-			-0-
11	47280 X	5143	-0-	-42137	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
12	48856 X	42440	-0-	-6416	-0-	42440	2		N	-0-			-0-
01	42624 X	42624	-0-	-0-	-0-	42624	2		N	-0-			-0-
02	35420 X	28399	-0-	-7021	-0-	28399	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

*08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	-0-	5879	2		N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-					-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-					-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-					-0-
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
*02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	31200	X	20928	-0-	-10272	-0-	20928	2		N	-0-					-0-
10	32240	X	15509	-0-	-16731	-0-	15509	2		N	-0-					-0-
11	31200	X	5667	-0-	-25533	-0-	5667	2		N	-0-					-0-
12	37547	X	37547	-0-	-0-	-0-	37547	2		N	-0-					-0-
01	39695	X	39695	-0-	-0-	-0-	39695	2		N	-0-					-0-
*02	28776	X	28776	-0-	-0-	-0-	28776	2		N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-					-0-
10	4154	X	3236	-0-	-918	-0-	3236	2		N	-0-					-0-
11	3780	X	1370	-0-	-2410	-0-	1370	2		N	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2		N	-0-					-0-
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	43952	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	7716	-0-	-9534	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	84695	X	84695	-0-	-0-	-0-	84695	2			N	-0-					-0-
01	93388	X	93388	-0-	-0-	-0-	93388	2			N	-0-					-0-
*02	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	60565	2			N	-0-					-0-

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
09	3210	X	1956	-0-	-1254	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2107	-0-	-1210	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	498	-0-	-3492	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3203	-0-	103	103	3203	2			N	-0-					-0-
*02	2329	N	2226	-0-	-103	-0-	2226	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	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

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-			-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393			N	-0-			35
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9393			N	NO RPT			35

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	503	-0-	-127	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	476 N	224	-0-	-252	-0-	224	2		N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

09	4530 X	2140	-0-	-2390	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	3822	-0-	-797	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1949	-0-	-1709	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			-0-
02	3444 X	1472	-0-	-1972	-0-	1472	2		N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574				N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2018 - P/A 10/02/18

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4284	-0-	1184	1184	4284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1922	-0-	-1178	6	1922	2			N	-0-					-0-
*02	1445	N	1439	-0-	-6	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	388	1	641	3	N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	465	1	1206	3	N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	384	1	1264	3	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	216	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	817	3	N	-0-					1
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-					1
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	241	1	36	3	N	-0-					1
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

09	3240	X	1084	-0-	-2156	-0-	409	1	675	3	N	-0-					10
10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	3549	1	9184	3	N	-0-					10
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	980	1	3214	3	N	-0-					10
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					10
01	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	729	1	3975	3	N	-0-					10
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	847	1	1395	3	N	-0-					-0-
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	736	1	1902	3	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	503	1	1656	3	N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	430	1	2347	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1643	-0-	-7	-0-	621	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	186	1	481	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3274	-0-	274	274	765	1	2508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	346	1	1885	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	8460	X	318	-0-	-8142	-0-	119	1	199	3	N	-0-					-0-
10	775	X	399	-0-	-376	-0-	111	1	288	3	N	-0-					-0-
11	750	X	495	-0-	-255	-0-	115	1	380	3	N	-0-					-0-
12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	403	X	254	-0-	-149	-0-	39	1	215	3	N	-0-					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	448	-0-	-8582	-0-	169	1	279	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3621	-0-	-1370	-0-	1009	1	2612	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	24	-0-	-4806	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	21	-0-	-3606	-0-	21	4			N	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1444	1	2378	3	N	-0-					-0-
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	1678	1	4343	3	N	-0-					-0-
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	507	1	1668	3	N	-0-					-0-
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2516	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	494	1	2694	3	N	-0-					-0-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	3	N	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	N	-0-					-0-
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	546	1	6019	3	N	-0-					-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	448	1	3465	3	N	-0-					-0-
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	148	1	2060	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	621	-0-	-464	-0-	542	1	79	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	835	1	3193	3	N	-0-					161
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1692	1	3231	3	N	1	1	8			161
							1	9									
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1038	1	3631	3	N	1	1	8			161
							1	9									
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1927	1	4577	3	N	6	6	8			161
							7	9									
*01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	1515	1	3944	3	N	1	1	8			161
							1	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	6472	1	10663	3	N	-0-					40
10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	1966	1	5088	3	N	-0-					40
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1036	1	3397	3	N	-0-					40
12	18042	X	12470	-0-	-5572	-0-	12468	3	2	9	N	2	2	8			40
01	18042	X	12932	-0-	-5110	-0-	2003	1	10929	3	N	-0-					40
02	15988	X	NO RPT	-0-	-15988	-0-					N	NO RPT					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1413	1	2331	3	N	-0-					-0-
10	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	2287	1	5919	3	N	-0-					-0-
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1606	1	5271	3	N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6989	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1355	1	7399	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	166	1	274	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	116	1	300	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	83	1	273	3	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	55	1	300	3	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	1268	-0-	-8212	-0-	479	1	789	3	N	-0-					33
10	10447	X	2634	-0-	-7813	-0-	734	1	1900	3	N	-0-					33
11	10110	X	1134	-0-	-8976	-0-	265	1	869	3	N	-0-					33
12	4526	X	2755	-0-	-1771	-0-	2755	3			N	-0-					33
*01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	461	1	2518	3	N	-0-					33
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					33

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOYAH, NW (SHALE)              //CONT.//   90890 700   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REEVES
  PDC PERMIAN, INC.                        646832
    WELTMER TRUST 32-55                WELL #:    1H   RRCID -> 260734  COMPL. DATE 10/23/2009  TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RECOVERY OPERATING LP                    696542
    BRACKENRIDGE STATE 57-44           WELL #:    1    RRCID -> 246223  COMPL. DATE 07/21/2008  TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
*01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SHELL WESTERN E&P                        774719
    JOHNSON                            WELL #:  134    RRCID -> 224042  COMPL. DATE 01/31/2007  TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           4522                               N       -0-                                21
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           4522                               N       -0-                                21
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           4522                               N       -0-                                21
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           4522                               N       -0-                                21
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           4522                               N       -0-                                21
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           3926                               N       -0-                                47
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           3926                               N       -0-                                47
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           3926                               N       -0-                                47
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           3926                               N       -0-                                47
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           3926                               N       -0-                                47
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           3926                               N    NO RPT                                47
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)             91817 075   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LOVING
  WPX ENERGY PERMIAN, LLC                  942623
    TYLER STATE                        WELL #: 1046    RRCID -> 201909  COMPL. DATE 12/16/2003  TOTAL DEPTH  5192 PERF. 4512 -  4789
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	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

09	2850 #	2095	-0-	-755	-0-	1707	2	388	9	N	353	339	1			232
10	1891 #	893	-0-	-998	-0-	600	2	293	9	N	266	168	1			330
11	2580 #	2530	-0-	-50	-0-	2047	2	483	9	N	439	495	1			274
12	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2401	2	451	9	N	410	503	1			181
01	2666 #	892	-0-	-1774	-0-	715	2	177	9	N	161	166	1			176
02	2352 #	942	-0-	-1410	-0-	667	2	275	9	N	250	166	1			260

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

09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	Y	3					47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					49
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					49
01	4464 X	2228	-0-	-2236	-0-	2228	2			Y	-0-					49
02	1848 X	1288	-0-	-560	-0-	1288	2			Y	-0-					49

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	Y	4					40
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					42
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					42
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					42

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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

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

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1223	1	9164	2	N	-0-			1
10	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	1077	1	8638	2	N	-0-			1
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	820	1	6981	2	N	-0-			1
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1016	1	6638	2	N	-0-			1
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1058	1	6560	2	N	-0-			1
*02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	727	1	3803	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

09	23460	X	22937	-0-	-523	-0-	150	1	22787	2	N	-0-			53
10	24118	X	20049	-0-	-4069	-0-	129	1	19920	2	N	-0-			53
11	23160	X	17977	-0-	-5183	-0-	116	1	17861	2	N	-0-			53
12	23932	X	21442	-0-	-2490	-0-	155	1	21287	2	N	-0-			53
01	23715	X	21652	-0-	-2063	-0-	155	1	21497	2	N	-0-			53
02	21420	X	18358	-0-	-3062	-0-	133	1	18225	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
10	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-			-0-
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-			-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-			-0-
01	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-			-0-
*02	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	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

09	18030	X	17222	-0-	-808	-0-	2160	1	15062	2	Y	-0-			-0-
10	18631	X	14866	-0-	-3765	-0-	1764	1	13102	2	Y	-0-			-0-
11	19170	X	13562	-0-	-5608	-0-	1526	1	12036	2	Y	-0-			-0-
12	19809	X	16404	-0-	-3405	-0-	2312	1	14092	2	Y	-0-			-0-
01	17794	X	15008	-0-	-2786	-0-	2213	1	12795	2	Y	-0-			-0-
02	16072	X	12352	-0-	-3720	-0-	2079	1	10273	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

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-			-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 #	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	620 #	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	589 #	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	532 #	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

09	DLQ G-10	666	-0-	666	1364	666	2			Y	-0-					-0-
10	1834 R	470	-0-	-1364	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	683	-0-	-30	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	514	-0-	-102	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

09	DLQ G-10	523	-0-	523	1073	500	2	23	9	Y	21	23	1			24
10	1443 R	370	-0-	-1073	-0-	353	2	17	9	Y	15	9	1			30
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	281	2	29	9	Y	26	23	1			33
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	512	2	31	9	Y	28	12	1			49
01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	Y	8	22	1			35
*02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	Y	22	12	1			45

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

09	DLQ G-10	123	-0-	123	254	100	2	23	9	Y	21	23	1			19
10	341 R	87	-0-	-254	-0-	70	2	17	9	Y	15	9	1			25
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	56	2	29	9	Y	26	24	1			27
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	11	1			44
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	86	2	9	9	Y	8	22	1			30
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	77	2	24	9	Y	22	12	1			40

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

09	DLQ G-10	379	-0-	379	781	333	2	46	9	Y	42	46	1			29
10	1049 R	268	-0-	-781	-0-	235	2	33	9	Y	30	18	1			41
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	188	2	57	9	Y	52	45	1			48
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	342	2	63	9	Y	57	23	1			82
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44	1			54
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1			74

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

09	DLQ G-10	379	-0-	379	781	333	2	46	9	Y	42	46	1			40
10	1049 R	268	-0-	-781	-0-	235	2	33	9	Y	30	18	1			52
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	188	2	57	9	Y	52	45	1			59
12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	341	2	63	9	Y	57	23	1			93
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	286	2	18	9	Y	16	44	1			65
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1			85

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

09	DLQ G-10	546	-0-	546	1123	500	2	46	9	Y	42	46	1			42
10	1509 R	386	-0-	-1123	-0-	353	2	33	9	Y	30	18	1			54
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	281	2	57	9	Y	52	45	1			61
12	589 #	575	-0-	-14	-0-	512	2	63	9	Y	57	23	1			95
01	589 #	446	-0-	-143	-0-	428	2	18	9	Y	16	44	1			67
02	504 #	434	-0-	-70	-0-	386	2	48	9	Y	44	24	1			87

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	212	-0-	212	439	166	2	46	9	Y	42	46	1			22
10	590 R	151	-0-	-439	-0-	118	2	33	9	Y	30	18	1			34
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	94	2	57	9	Y	52	45	1			41
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	171	2	63	9	Y	57	23	1			75
01	217 #	161	-0-	-56	-0-	143	2	18	9	Y	16	44	1			47
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	128	2	48	9	Y	44	24	1			67

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

09	2280 #	1996	-0-	-284	-0-	1976	2	20	9	N	18					213
10	2356 #	741	-0-	-1615	-0-	733	2	8	9	N	7					220
11	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	N	15	174	1			61
12	2232 #	2111	-0-	-121	-0-	2094	2	17	9	N	15					76
01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10					86
02	2100 #	2063	-0-	-37	-0-	2053	2	10	9	N	9					95

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

09	14130 X	9852	-0-	-4278	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
10	13361 X	9919	-0-	-3442	-0-	9919	3			N	-0-					-0-
11	12930 X	9508	-0-	-3422	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
12	13361 X	10294	-0-	-3067	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
01	10912 X	8741	-0-	-2171	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
*02	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10531	3	3	9	N	3					3

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

09	36204 X	36204	-0-	-0-	-0-	31628	3	4576	9	N	4160	4461	1			968
10	36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	32311	3	3978	9	N	3616	3547	1			1037
11	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	15554	3	2569	9	N	2335	3157	1			215
12	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	23123	3	624	9	N	567	401	1			381
01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					381
*02	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	23737	3	2991	9	N	2719	2757	1			343

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

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

09	1470 #	973	-0-	-497	-0-	970	3	3	9	N	3					17
10	1519 #	956	-0-	-563	-0-	944	3	12	9	N	11					28
11	1470 #	987	-0-	-483	-0-	975	3	12	9	N	11					39
12	1457 #	629	-0-	-828	-0-	607	3	22	9	N	20	43	1			16
01	647 R	647	-0-	-0-	-0-	622	3	25	9	N	23					39
02	924 #	428	-0-	-496	-0-	414	3	14	9	N	13	41	1			11

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	3			N	-0-					137
10	620 #	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					137
11	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					137
12	558 #	356	-0-	-202	-0-	356	3			N	-0-					137
01	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					137
02	364 #	239	-0-	-125	-0-	239	3			N	-0-					137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

09	540 N	435	-0-	-105	-0-	435	3			Y	-0-					3
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					3
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					3
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					3
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					3
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	630 N	457	-0-	-173	-0-	448	3	9	9	Y	8					41
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	430	3	116	9	Y	105					146
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	445	3	30	9	Y	27	136	1			37
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	367	3	40	9	Y	36					73
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	342	3	39	9	Y	35					108
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	247	3	89	9	Y	81	171	1			18

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

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

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	86	-0-	-694	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	780	#	638	-0-	-142	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*02	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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
09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2394	1177	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	1600	N	1155	-0-	-445	1949	1148	3	7	9	Y	6	7	0			2
11	3000	N	1076	-0-	-1924	25	1069	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	1275	N	1250	-0-	-25	-0-	1242	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	Y	6	7	0			2
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	Y	5	5	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		461	-0-	461	936	454	3	7	9	Y	6	6	0			2
10	1404	N	468	-0-	-936	-0-	461	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	418	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	425	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		159	-0-	159	315	152	3	7	9	Y	6	6	0			2
10	478	N	163	-0-	-315	-0-	156	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	Y	6	7	0			2
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		829	-0-	829	1693	818	3	11	9	Y	10	11	0			5
10	1600	N	757	-0-	-843	850	748	3	9	9	Y	8	8	0			5
11	1576	N	726	-0-	-850	-0-	717	3	9	9	Y	8	9	0			4
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	813	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	3	8	9	Y	7	7	0			5
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	3	12	9	Y	11	10	0			6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		910	-0-	910	1892	833	3	42	4	Y	32	36	0			17
							35	9									
10	1600	N	757	-0-	-843	1049	628	3	97	4	Y	29	27	0			19
							32	9									
11	2001	N	952	-0-	-1049	-0-	747	3	172	4	Y	30	33	0			16
							33	9									
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	833	3	35	4	Y	32	29	0			19
							35	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	990	3	113	4	Y	28	27	0			20
							31	9									
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	3	40	9	Y	36	37	0			19

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
09	DLQ G-10		601	-0-	601	1241	590	3	11	9	Y	10	11	0			5
10	1600	N	604	-0-	-996	245	595	3	9	9	Y	8	8	0			5
11	838	N	593	-0-	-245	-0-	584	3	9	9	Y	8	9	0			4
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8	0			5
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7	7	0			5
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	Y	11	10	0			6

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		866	-0-	866	1730	855	3	11	9	Y	10	11	0			5
10	1600	N	872	-0-	-728	1002	863	3	9	9	Y	8	8	0			5
11	1842	N	840	-0-	-1002	-0-	831	3	9	9	Y	8	9	0			4
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	3	11	9	Y	10	8	0			6
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	3	7	9	Y	6	7	0			5
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	3	12	9	Y	11	10	0			6

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		708	-0-	708	1439	683	3	25	9	Y	23	21	0			9
10	1600	N	729	-0-	-871	568	717	3	12	9	Y	11	16	0			4
11	1294	N	726	-0-	-568	-0-	705	3	21	9	Y	19	16	0			7
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	3	9	9	Y	8	12	0			3
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6	7	0			2
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	Y	5	5	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

09	DLQ G-10		341	-0-	341	691	283	3	4	4	Y	49	44	0			18
							54	9									
10	1033	N	342	-0-	-691	-0-	295	3	13	4	Y	31	39	0			10
							34	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	250	3	16	4	Y	50	42	0			18
							55	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	314	3	4	4	Y	46	46	0			18
							51	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	13	4	Y	44	49	0			13
							48	9									
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	36	3	43	9	Y	39	36	0			16

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	2634	1506	3	57	4	Y	24	22	0			9
						26	9									
10	1600 N	1461	-0-	-139	2495	1284	3	151	4	Y	24	25	0			8
						26	9									
11	3000 N	1472	-0-	-1528	967	1218	3	225	4	Y	26	25	0			9
						29	9									
12	2569 N	1602	-0-	-967	-0-	1525	3	52	4	Y	23	23	0			9
						25	9									
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1315	3	161	4	Y	22	25	0			6
						24	9									
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	3	22	9	Y	20	18	0			8

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	T. A.	49	-0-	49	103	20	3	29	9	Y	26	24	1			10
10	T. A.	84	-0-	84	187	32	3	52	9	Y	47	48	1			9
11	250 X	63	-0-	-187	-0-	39	3	24	9	Y	22	23	1			8
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4	9	Y	4	10	1			2
01	32 N	2	-0-	-30	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

09	T. A.	833	-0-	833	1882	808	3	25	9	Y	23	16	1			13
10	T. A.	749	-0-	749	2631	731	3	18	9	Y	16	21	1			8
11	3291 X	660	-0-	-2631	-0-	640	3	20	9	Y	18					26
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	655	3	21	9	Y	19	23	1			22
01	689 N	637	-0-	-52	-0-	618	3	19	9	Y	17	26	1			13
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	548	2	21	9	Y	19	29	1			4

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	660 N	101	-0-	-559	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					22
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					22
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					22
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4002	3	35	9	Y	32					49
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4029	3	35	9	Y	32					81
11	3810 X	3023	-0-	-787	-0-	2997	3	26	9	Y	24					105
12	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	3583	3	42	9	Y	38					143
01	4185 X	3715	-0-	-470	-0-	3673	3	42	9	Y	38	154	1			27
02	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3289	3	37	9	Y	34					61

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1					14
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					15
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	3	1	9	Y	1					16
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	9	Y	1					17
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	8	1			10
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					17
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					19
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	179	3	1	9	Y	1					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	219	3	2	9	Y	2					22
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2	12	1			12
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					14

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					92
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					92
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			Y	-0-					92
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					92
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					92
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2	2	8			119
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					119
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2					121
12	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					121
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2					123
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	565	2	2	9	Y	2					125

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		8790	-0-	8790	14625	8790	3			Y	-0-					-0-
10	22549	X	7924	-0-	-14625	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	3			Y	-0-					-0-
12	9083	X	6489	-0-	-2594	-0-	6489	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	4746	-0-	-4337	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-
*02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662	3			Y	-0-					36
10	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	35917	3			Y	-0-					36
11	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	33704	3			Y	-0-					36
12	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	33852	3			Y	-0-					36
01	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	34698	3	43	9	Y	39					75
02	DLQ G-10	30622	-0-	30622	30622	30621	3	1	9	Y	1					76

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	17280 N	19355	-0-	2075 B	-7036	19354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20801 N	19205	-0-	-1596 B	-7036	19205	2			N	-0-					-0-
11	19710 N	14048	-0-	-5662 B	-7036	14048	2			N	-0-					-0-
12	19995 N	17886	-0-	-2109 B	-7036	17886	2			N	-0-					-0-
01	19220 N	13553	-0-	-5667 B	-7036	13553	2			N	-0-					-0-
02	13104 N	15825	-0-	2721 B	-4315	15825	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4315

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	2425 N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	3		Y	-0-					29
10	2550 N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	3		Y	-0-					29
11	2460 N	2416	-0-	-44	B	-0-	2416	3		Y	-0-					29
12	2511 N	2425	-0-	-86	B	-0-	2425	3		Y	-0-					29
01	2542 N	2431	-0-	-111	B	-0-	2389	3	42	9	Y	38				67
*02	2243 N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2241	3	2	9	Y	2				69

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6276												
09	26070	25818	-0-	-252 B	-6528	25818	3			N	-0-					-0-
10	26939	23926	-0-	-3013 B	-9541	23926	3			N	-0-					-0-
11	26070	26094	-0-	24 B	-9517	26094	3			N	-0-					-0-
12	26939	27769	-0-	830 B	-8687	27769	3			N	-0-					-0-
01	26939	30430	-0-	3491 B	-5196	30430	3			N	-0-					-0-
02	24332	27020	-0-	2688 B	-2508	27020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2508												

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3199	3	17	9	Y	15					71
10	4991 N	-0-	-0-	-4991 B	-0-					Y	-0-					71
11	3914 N	3914	-0-	-0- B	-0-	3886	3	28	9	Y	25	38	1			57
12	5799 N	5799	-0-	-0- B	-0-	5743	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	5586 N	5586	-0-	-0- B	-0-	5517	3	69	9	Y	63	40	1			91
*02	3872 N	3872	-0-	-0- B	-0-	3850	3	22	9	Y	20					111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

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

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

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	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 #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

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

09	14700	12050	-0-	-2650	-0-	12050	3			N	-0-			72
10	17004	16097	-0-	-907	-0-	16085	3	12	9	N	11			83
11	15160	14930	-0-	-230	-0-	14930	3			N	-0-			83
12	14782 R	14782	-0-	-0-	-0-	14782	3			N	-0-			83
01	15190	14415	-0-	-775	-0-	14415	3			N	-0-			83
02	13720	12804	-0-	-916	-0-	12804	3			N	-0-			84

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

09	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7379	2	7	9	N	6			83
10	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-			83
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-			83
12	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-			83
01	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9585	2	36	9	N	33			116
*02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8599	2	77	9	N	70			186

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

09	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3			Y	-0-			48
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			48
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			48
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			48
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

09	37140 X	36447	-0-	-693	-0-	36447	3			Y	-0-			79
10	38006 X	36851	-0-	-1155	-0-	36850	3	1	9	Y	1			80
11	37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	37093	3	4	9	Y	4			84
12	38316 X	-0-	-0-	-38316	-0-					Y	4			88
01	38316 X	34688	-0-	-3628	-0-	34688	3			Y	-0-			88
02	DLQ G-10	29974	-0-	29974	29974	29966	3	8	9	Y	7			95

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

09	4440 X	3169	-0-	-1271	-0-	3152	3	17	9	Y	15					71
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					71
11	4740 X	3242	-0-	-1498	-0-	3214	3	28	9	Y	25	38	1			57
12	4898 X	3869	-0-	-1029	-0-	3813	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	5239	3			Y	-0-					91

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					150
10	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6594	3	2	9	Y	2					152
11	4230 X	2184	-0-	-2046	-0-	2180	3	4	9	Y	4					156
12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6154	3	6	9	Y	5					161
01	4371 X	410	-0-	-3961	-0-	407	3	3	9	Y	3					164
02	DLQ G-10	8717	-0-	8717	8717	8704	3	13	9	Y	12					176

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

09	33420 X	32509	-0-	-911	-0-	32457	3	52	9	N	47	188	1			140
10	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	32825	3			N	-0-					140
11	31350 X	30763	-0-	-587	-0-	30628	3	135	9	N	123	173	1			90
12	33604 X	25343	-0-	-8261	-0-	25298	3	45	9	N	41					131
01	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	37509	3	87	9	N	79					210
*02	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	31541	3	66	9	N	60					270

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					62
10	1519 X	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			Y	-0-					62
11	1560 X	712	-0-	-848	-0-	712	3			Y	-0-					62
12	1612 X	1297	-0-	-315	-0-	1297	3			Y	-0-					62
01	1612 X	1320	-0-	-292	-0-	1320	3			Y	-0-					62
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	1316	3			Y	-0-					62

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33708 X	33708	-0-	-0-	-0-	33708	2			N	-0-					112
10	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
11	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2			N	-0-					112
*12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
01	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					112
02	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	4613	-0-	-757	-0-	4613	3			N	-0-					30
10	5549 X	3431	-0-	-2118	-0-	3431	3			N	-0-					30
11	4770 X	2972	-0-	-1798	-0-	2972	3			N	-0-					30
12	4929 X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-					30
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					30
02	4312 X	3986	-0-	-326	-0-	3986	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060 X	10983	-0-	-1077	-0-	10983	3			Y	-0-					60
10	11904 X	11315	-0-	-589	-0-	11315	3			Y	-0-					60
11	11850 X	10936	-0-	-914	-0-	10936	3			Y	-0-					60
12	12245 X	10532	-0-	-1713	-0-	10532	3			Y	-0-					60
01	12245 X	11151	-0-	-1094	-0-	11108	3	43	9	Y	39					99
02	DLQ G-10	7712	-0-	7712	7712	7711	3	1	9	Y	1					100

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					30
10	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					30
11	8640 X	6543	-0-	-2097	-0-	6530	3	13	9	N	12					42
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	5					47
01	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10085	3	26	9	N	24					71
*02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8112	3	14	9	N	13					84

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
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	15					71
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					71
11	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11054	3	28	9	Y	25	38	1			57
12	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13309	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12817	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10	8873	-0-	8873	8873	8787	3	86	9	Y	78					169

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	27419	3	62	9	N	56					223
10	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21440	3	43	9	N	39					262
11	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20015	3	100	9	N	91	191	1			162
12	22351 X	16448	-0-	-5903	-0-	16396	3	52	9	N	47					209
01	22351 X	20696	-0-	-1655	-0-	20640	3	56	9	N	51					260
02	20188 X	17121	-0-	-3067	-0-	17064	3	57	9	N	52					312

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2127	3	17	9	Y	15					71
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					71
11	3000 N	6481	-0-	3481	3481	6453	3	28	9	Y	25	38	1			57
12	3100 N	3461	-0-	361	3842	3405	3	56	9	Y	51	40	1			68
01	3100 N	2405	-0-	-695	3147	2336	3	69	9	Y	63	40	1			91
02	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5047	1820	3	80	9	Y	73					164

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

09	16170 X	16040	-0-	-130	-0-	15919	2	121	9	N	110	191	1			129
10	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	16796	2	34	9	N	31					160
11	16500 X	14165	-0-	-2335	-0-	14092	2	73	9	N	66					226
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	141	195	1			172
01	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18362	3	52	9	N	47					219
*02	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17723	3	3	9	N	3					222

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

09	6330	6052	-0-	-278	-0-	6052	3			N	-0-					72
10	6541	6100	-0-	-441	-0-	6100	3			N	-0-					72
11	6330	2780	-0-	-3550	-0-	2780	3			N	-0-					72
12	11355	8948	-0-	-2407	-0-	8948	3			N	-0-					72
01	9357	7949	-0-	-1408	-0-	7949	3			N	-0-					72
*02	7264	6586	-0-	-678	-0-	6573	3	13	9	N	12					84

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					1
10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					1
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					1
12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					1
*01	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	3	1	13684	2	N	-0-					1
*02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4317	-0-	-1053	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*01	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4070	-0-	-606	-0-	4070	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

09	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4273	-0-	-36	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3861	-0-	-3	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

09	10650	X	10198	-0-	-452	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	6831	-0-	-3819	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10553	-0-	-452	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
*02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	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

09	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					39
10	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					39
11	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					39
12	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					39
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					39
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					39

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2389	-0-	-281	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
12	2883 N	1111	-0-	-1772	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
02	2240 N	80	-0-	-2160	-0-	80	2		N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

09	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2		N	-0-			16
10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2		N	-0-			16
11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2		N	-0-			16
12	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2		N	-0-			16
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-			16
*02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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

09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		Y	-0-			43
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-			43
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		Y	-0-			43
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		Y	-0-			43
01	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476	3		Y	-0-			43
02	DLQ G-10	3218	-0-	3218	3218	3218	3		Y	-0-			43

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

09	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3		Y	-0-			124
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3		Y	-0-			124
11	6840 X	5869	-0-	-971	-0-	5869	3		Y	-0-			124
12	7068 X	5798	-0-	-1270	-0-	5798	3		Y	-0-			124
01	7068 X	6138	-0-	-930	-0-	6138	3		Y	-0-			124
02	DLQ G-10	5350	-0-	5350	5350	5350	3		Y	-0-			124

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

09	29580 X	28940	-0-	-640	-0-	28940	2		N	-0-			-0-
10	30566 X	27236	-0-	-3330	-0-	27236	2		N	-0-			-0-
11	31308 X	31308	-0-	-0-	-0-	31308	2		N	-0-			-0-
12	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-	32094	2		N	-0-			-0-
01	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	31886	2		N	-0-			-0-
*02	29284 X	29284	-0-	-0-	-0-	29284	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

09	5190 X	3003	-0-	-2187	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
10	5084 X	3226	-0-	-1858	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
*02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	3000	N	5985	-0-	2985	8843	5985	2			N	-0-					-0-
10	17028	X	8185	-0-	-8843	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
*02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					81
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					81
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					81
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					81
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					81
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					198
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	183	1			196
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	358	1			108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	185	1	3	8	124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1			135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	170	1			224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1			265

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

09	7140	X	1606	-0-	-5534	-0-	1603	2	3	9	N	3					105
10	7006	X	723	-0-	-6283	-0-	723	2			N	-0-					105
11	3180	X	804	-0-	-2376	-0-	804	2			N	-0-					105
12	3286	X	1284	-0-	-2002	-0-	1284	2			N	-0-	75	1			30
01	3286	X	660	-0-	-2626	-0-	660	2			N	-0-					30
02	1512	X	1199	-0-	-313	-0-	1199	2			N	-0-					30

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

09	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
10	3769	R	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800		NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CAZADOR OPERATING, LLC 140633
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	24471	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	17970	-0-	-7171	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	14098	-0-	-6902	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	10459	-0-	-14837	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
02	22848	X	18825	-0-	-4023	-0-	18825	2			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

09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	53	2	188	9	Y	171					171

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					207
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					207
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					207
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	204	2	13 4	N	-0-		-0-
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	2		N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

09	900 #	406	-0-	-494	-0-	406	3		N	-0-		-0-
10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
11	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-		-0-
12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-		-0-
01	1147 #	1114	-0-	-33	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
*02	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	435	-0-	435	887	435	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	451	-0-	451	1338	451	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	1774	436	2	Y	-0-			-0-
*02	2188 N	414	-0-	-1774	-0-	414	3	Y	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	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

09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	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

09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					125
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					125
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					125
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					125
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					125
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-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

09	DLQ G-10		137	-0-	137	163	137	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	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

09	DLQ G-10		53	-0-	53	95	53	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	49	-0-	-95	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

09	3386	3268	-0-	-118	-0-	3243	3	25	9	N	23	31	1			8
10	3193 #	1975	-0-	-1218	-0-	1960	3	15	9	N	14	15	1			7
11	3090 #	2674	-0-	-416	-0-	2642	3	32	9	N	29	29	1			7
12	3255	3053	-0-	-202	-0-	3028	3	25	9	N	23	25	1			5
01	3255	3076	-0-	-179	-0-	3048	3	28	9	N	25	22	1			8
*02	3122	3031	-0-	-91	-0-	2996	3	35	9	N	32	29	1			11

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

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

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

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	446	-0-	446	882	429	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	1288 N	406	-0-	-882	-0-	388	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	485	2	20	9	Y	18	16	1			4
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	396	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	364	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	410	2	15	9	Y	14	14	1			2

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	708	-0-	-372	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	706	2	75	9	N	68					131
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	718	2	78	9	N	71					202
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	489	2	44	9	N	40	179	1			63
12	806	N	409	-0-	-397	-0-	344	2	65	9	N	59					122
01	806	N	698	-0-	-108	-0-	615	2	83	9	N	75					197
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	659	2	69	9	N	63	183	1			77

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

09	720	X	529	-0-	-191	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	102	-0-	-1851	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	787	-0-	-1823	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	688	-0-	-2009	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	48	-0-	-2649	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	728	N	318	-0-	-410	-0-	318	2			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

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

09	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3421	1624	2			Y	-0-					-0-
10	1800	N	1043	-0-	-757	2664	1043	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1098	-0-	-1902	762	1098	2			Y	-0-					-0-
12	2335	N	1573	-0-	-762	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
10	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	2	41	9	N	37					115
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36	9	N	33					148
11	2220 N	1854	-0-	-366	-0-	1819	2	35	9	N	32					180
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2516	2	41	9	N	37	159	1			58
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2618	2	52	9	N	47					105
*02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39	9	N	35					140

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

09	DLQ G-10	4902	-0-	4902	9715	4832	2	70	9	Y	64	66	1			6
10	14139 X	4424	-0-	-9715	-0-	4370	2	54	9	Y	49	48	1			7
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3046	2	70	9	Y	64	59	1			12
12	5053 X	2874	-0-	-2179	-0-	2796	2	78	9	Y	71	74	1			9
01	5053 X	2949	-0-	-2104	-0-	2880	2	69	9	Y	63	66	1			6
02	4564 X	4127	-0-	-437	-0-	4048	2	79	9	Y	72	71	1			7

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	1884	-0-	-751	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2349	-0-	-193	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

09	DLQ G-10	3440	-0-	3440	6764	3440	2			Y	-0-					-0-
10	10097 X	3333	-0-	-6764	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	2805	-0-	-760	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
01	3565 X	2300	-0-	-1265	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	1446	-0-	-1774	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					27
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					27
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					27
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					27
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					27
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	584	2	41	9	Y	37	58	1			32
10	651 #	277	-0-	-374	-0-	254	2	23	9	Y	21	48	1			5
11	630 #	383	-0-	-247	-0-	347	2	36	9	Y	33					38
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					38
*01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	21	3			17
02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					17

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: RRCID -> 284879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10397 - 13012

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
*01	7502	X	5593	-0-	-1909	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

09	2430	X	2324	-0-	-106	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2173	-0-	-1247	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2072	-0-	-1462	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*01	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	750 N	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	837 N	390	-0-	-447	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	806 N	270	-0-	-536	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3769	3	31	9	N	28					109
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3731	3	54	9	N	49					158
11	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	3364	3	74	9	N	67					225
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3557	3	58	9	N	53	175	1			103
01	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	3617	3	63	9	N	57					160
02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3178	8	30	9	N	27					187

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

09	6597	X	1392	-0-	-5205	-0-	210	1	958	2	Y	204	162	1			170
							224	9									
10	1891	X	1428	-0-	-463	-0-	217	1	962	2	Y	226	171	1	4	8	221
							249	9									
11	1830	X	1761	-0-	-69	-0-	203	1	1302	2	Y	233	320	1			134
							256	9									
12	1891	X	1858	-0-	-33	-0-	147	1	1434	2	Y	252	171	1			215
							277	9									
01	1426	X	1066	-0-	-360	-0-	217	1	575	2	Y	249	342	1			122
							274	9									
02	1288	X	1267	-0-	-21	-0-	196	1	855	2	Y	196	171	1			147
							216	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

09	54406	X	10504	-0-	-43902	-0-	210	1	10271	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
10	11439	X	11149	-0-	-290	-0-	217	1	10901	2	Y	28	18	1	4	8	23
							31	9									
11	11070	X	10844	-0-	-226	-0-	210	1	10608	2	Y	24	33	1			14
							26	9									
12	11129	X	10435	-0-	-694	-0-	196	1	10210	2	Y	26	18	1			22
							29	9									
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	217	1	11557	2	Y	26	35	1			13
							29	9									
02	10080	X	9706	-0-	-374	-0-	182	1	9502	2	Y	20	18	1			15
							22	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

09	10892	X	2229	-0-	-8663	-0-	210	1	2019	2	Y	-0-					180
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	217	1	2284	2	Y	-0-					180
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	196	1	4649	2	Y	-0-					180
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	189	1	5864	2	Y	36	157	1			59
							40	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	196	1	5539	2	Y	5					64
							6	9									
*02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	2	Y	-0-					64

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

09	210	N	155	-0-	-55	B	-1312	155	2	N	-0-		-0-
*10	93	N	1346	-0-	1253	B	-59	1346	2	N	-0-		-0-
*11	3677	X	3736	-0-	59	B	-0-	3736	2	N	-0-		-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
*02	6015	X	6015	-0-	-0-	B	-0-	6015	2	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

09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2	N	-0-		17
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		17
11	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2	N	-0-		17
12	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2	N	-0-		17
01	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2	N	-0-		17
*02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-		17

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	364	N	185	-0-	-179 B	-0-	185	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

*03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186 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-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					8
*01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					8
*02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					8

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

09	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2089					N	NO RPT					128
10	2089	N	-0-	-0-	-2089 B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	183					311
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					311
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	60 #	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	Y	1					26
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					32
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					33
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5					38
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					39
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	1	2	1	9	Y	1	22	1			18

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1			69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1546	2	248	9	Y	225	169	1			88
10	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1479	2	246	9	Y	224	176	1			136
11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1424	2	200	9	Y	182	265	1			53
12	1395 #	667	-0-	-728	-0-	532	2	135	9	Y	123	89	1			87
01	1395 #	736	-0-	-659	-0-	671	2	65	9	Y	59	94	1			52
02	1260 #	390	-0-	-870	-0-	279	2	111	9	Y	101	89	1			64

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1427	2	99	9	Y	90	68	1			84
10	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	1941	2	99	9	Y	90	71	1			103
11	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1915	2	80	9	Y	73	106	1			70
12	2046 #	563	-0-	-1483	-0-	509	2	54	9	Y	49	36	1			83
01	2046 #	642	-0-	-1404	-0-	617	2	25	9	Y	23	37	1			69
02	1876 #	918	-0-	-958	-0-	874	2	44	9	Y	40	36	1			73

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 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
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	1			N	-0-					-0-
11	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	2268	1			N	-0-					-0-
12	2449	N	1109	-0-	-1340	-0-	1109	1			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-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

09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	999	2	26	9	N	24					196
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23	173	1			46
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	2	28	9	N	25					71
12	1054	N	679	-0-	-375	-0-	666	2	13	9	N	12					83
01	1705	N	418	-0-	-1287	-0-	387	2	31	9	N	28					111
02	1176	N	314	-0-	-862	-0-	306	2	8	9	N	7					118

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	677	2	365	9	Y	332	358	1			85
12	DLQ G-10		530	-0-	530	1572	103	2	427	9	Y	388	388	1			85
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1572					Y	-0-	85	1			-0-
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	592					Y	NO RPT					-0-

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	197	2	20	9	Y	18	17	1			103
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	204	2	20	9	Y	18	18	1			103
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	199	2	22	9	Y	20	18	1			105
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	234	2	23	9	Y	21	17	1			109
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	264	2	29	9	Y	26	35	1			100
02	14B	DENY	249	-0-	249	249	230	2	19	9	Y	17	17	1			100

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	981	2	3	9	N	3					117
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					117
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					117
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	436	2			N	-0-					117
01	1426	N	461	-0-	-965	-0-	461	2			N	-0-					117
02	1232	N	336	-0-	-896	-0-	336	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	92	-0-	92	245	73	2	19	9	Y	17					113
10	411 N	166	-0-	-245	-0-	125	2	41	9	Y	37	51	1			99
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	520	2	35	9	Y	32	53	1			78
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11					89
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					89
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					89

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

09	DLQ G-10	593	-0-	593	1255	548	2	45	9	Y	41					78
10	900 N	1083	-0-	183	1438	987	2	96	9	Y	87	120	1			45
11	2835 N	1397	-0-	-1438	-0-	1310	2	87	9	Y	79	124	1			-0-
12	620 N	434	-0-	-186	-0-	404	2	30	9	Y	27					27
01	1085 N	25	-0-	-1060	-0-	25	2			Y	-0-					27
02	924 N	58	-0-	-866	-0-	58	2			Y	-0-					27

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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

09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	3	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	3	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	3	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	N	-0-					-0-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	3	1	1594	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4591	-0-	-479	-0-	4483	3	108	9	N	98					210
10	5208	X	5042	-0-	-166	-0-	4926	3	116	9	N	105	169	1			146
11	5010	X	4164	-0-	-846	-0-	4046	3	118	9	N	107	180	1			73
12	4743	X	3884	-0-	-859	-0-	3820	3	64	9	N	58					131
*01	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	4709	3	76	9	N	69					200
02	4564	X	3439	-0-	-1125	-0-	2	1	3334	3	N	94	188	1			106
							103	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5342	2	33	9	N	30					73
10	5704	X	4074	-0-	-1630	-0-	4070	3	4	9	N	4					77
11	5520	X	3526	-0-	-1994	-0-	3526	2			N	-0-					77
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					77
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					77
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		169	-0-	169	339	169	2			Y	-0-					69
10	513	N	174	-0-	-339	-0-	174	2			Y	-0-					69
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					69
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					69
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					69
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1036	-0-	-2467	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	814	-0-	-2596	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1117	-0-	-1879	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
*01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	4	-0-	-164	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	67	-0-	-1793	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	1800 X	50	-0-	-1750	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	67	-0-	-1793	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*01	1364 X	41	-0-	-1323	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	140 X	40	-0-	-100	-0-	40	2		N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1047	-0-	-255	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
02	980 N	264	-0-	-716	-0-	264	2		N	-0-			-0-

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
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					59
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					59
12	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-					59
01	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	2			N	-0-					59
02	812	N	371	-0-	-441	-0-	371	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

09	33120	X	22850	-0-	-10270	-0-	22850	2			N	-0-					25
10	34224	X	27362	-0-	-6862	-0-	27362	2			N	-0-					25
11	33120	X	22155	-0-	-10965	-0-	21355	2	800	4	N	-0-					25
12	25730	X	21057	-0-	-4673	-0-	21057	2			N	-0-					25
01	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	51940	2			N	-0-					25
*02	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					25

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

09	DLQ G-10		15258	-0-	15258	31132	15258	2			Y	-0-					-0-
10	45597	X	14465	-0-	-31132	-0-	14465	2			Y	-0-					-0-
11	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			Y	-0-					-0-
12	23498	X	3531	-0-	-19967	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			Y	-0-					-0-
*02	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	930	N	132	-0-	-798	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	232	-0-	-720	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7620	X	6278	-0-	-1342	-0-	6278	2			N	-0-					94
10	7874	X	6479	-0-	-1395	-0-	6479	2			N	-0-					94
11	7620	X	6939	-0-	-681	-0-	6939	2			N	-0-					94
12	7316	X	652	-0-	-6664	-0-	652	2			N	-0-					94
01	6479	X	2908	-0-	-3571	-0-	2908	2			N	-0-					94
02	6468	X	6396	-0-	-72	-0-	6396	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

09	1710	N	1115	-0-	-595	-0-	1115	2			N	-0-		122
10	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	2			N	-0-		122
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-		122
12	1147	N	108	-0-	-1039	-0-	108	2			N	-0-		122
01	1333	N	274	-0-	-1059	-0-	274	2			N	-0-		122
02	1316	N	760	-0-	-556	-0-	760	2			N	-0-		122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

09	11940	X	11272	-0-	-668	-0-	11227	2	45	9	N	41		137
10	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	11489	2			N	-0-		137
11	12000	X	11468	-0-	-532	-0-	11458	3	10	9	N	9		146
12	12400	X	11566	-0-	-834	-0-	11547	3	19	9	N	17		163
01	12400	X	11327	-0-	-1073	-0-	11305	3	22	9	N	20		183
02	10696	X	8804	-0-	-1892	-0-	8798	3	6	9	N	5		188

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

09	7470	X	2037	-0-	-5433	-0-	2033	2	4	9	N	4		70
10	7347	X	5280	-0-	-2067	-0-	5239	2	41	9	N	37		107
11	7110	X	3802	-0-	-3308	-0-	3796	2	6	9	N	5		112
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23033	2	20	9	N	18		130
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2		132
*02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12484	2	15	9	N	14	72 1	74

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

09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-		-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-		-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-		-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-		-0-
01	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-		-0-
*02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	3	1	2460	2	N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1686	-0-	-1042	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

09	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
10	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	26359	2			N	-0-					-0-
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
12	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*02	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

09	11550	X	11230	-0-	-320	-0-	1011	1	10219	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	8200	-0-	-3735	-0-	738	1	7462	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	8084	-0-	-3136	-0-	727	1	7357	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8053	-0-	-3541	-0-	725	1	7328	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	7868	-0-	-3726	-0-	708	1	7160	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7512	-0-	-2960	-0-	676	1	6836	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	25	-0-	-755	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	713	N	211	-0-	-502	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

09	8700	X	8285	-0-	-415	-0-	8097	3	188	9	Y	171	135	1			129
10	8990	X	8535	-0-	-455	-0-	8424	3	111	9	Y	101	140	1			90
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1	1	8114	3	Y	125					215
							138	9									
12	8556	X	7329	-0-	-1227	-0-	2	1	7240	3	Y	79	143	1			151
							87	9									
*01	8556	X	5276	-0-	-3280	-0-	3	1	5216	3	Y	52					203
							57	9									
02	7700	X	6979	-0-	-721	-0-	3	1	6910	3	Y	60	153	1			110
							66	9									

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

09	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			Y	-0-					27
10	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	2298	3			Y	-0-					27
11	2250	N	1500	-0-	-750	-0-	1500	3			Y	-0-					27
12	3100	N	4055	-0-	955	955	4055	3			Y	-0-					27
*01	3100	N	2222	-0-	-878	77	2222	3			Y	-0-					27
*02	2011	N	1934	-0-	-77	-0-	1934	3			Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

09	1020	N	772	-0-	-248	-0-	709	3	63	9	Y	57	78	1			43
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	700	3	44	9	Y	40	47	1			36
11	810	N	470	-0-	-340	-0-	435	3	35	9	Y	32					68
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	483	3	1	9	Y	1	45	1			24
*01	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3			Y	-0-					24
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	275	3	2	9	Y	2	18	1			8

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					104
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	1			N	-0-					104
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	1			N	-0-					104
12	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	1			N	-0-					104
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					104
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					52
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					52
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					52
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	39	3	144	9	N	131	160	1			23
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

09	28400 X	28400	-0-	-0-	-0-	28400	3			N	-0-					-0-
10	25482 X	25001	-0-	-481	-0-	25001	3			N	-0-					-0-
11	24660 X	24295	-0-	-365	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
12	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	28264	3			N	-0-					-0-
01	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	27413	3			N	-0-					-0-
*02	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

09	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	3			N	-0-					-0-
10	18569 X	18283	-0-	-286	-0-	18283	3			N	-0-					-0-
11	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	3			N	-0-					-0-
12	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	17260	-0-	-1309	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
02	16772 X	15781	-0-	-991	-0-	15781	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	14988	-0-	-7542	-0-	14988	3		N	-0-			-0-
10	18631	X	13413	-0-	-5218	-0-	13413	3		N	-0-			-0-
11	18030	X	15750	-0-	-2280	-0-	15750	3		N	-0-			-0-
12	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	3		N	-0-			-0-
01	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	3		N	-0-			-0-
02	14700	X	13574	-0-	-1126	-0-	13574	3		N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

09	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	33315	3		N	-0-			-0-
10	37615	X	37615	-0-	-0-	-0-	37615	3		N	-0-			-0-
11	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	3		N	-0-			-0-
12	31496	X	28275	-0-	-3221	-0-	28275	3		N	-0-			-0-
01	31496	X	29545	-0-	-1951	-0-	29545	3		N	-0-			-0-
*02	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	3		N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2 9	N	2			85
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	2	3 9	N	3			88
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2644	2	8 9	N	7			95
12	2015	N	310	-0-	-1705	-0-	309	2	1 9	N	1			96
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			96
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-				N	NO RPT			96

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

09	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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

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

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20362	2	36	9	N	33			125
10	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	22155	2	36	9	N	33			158
11	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	20901	2	36	9	N	33			191
12	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19779	2	21	9	N	19			210
*01	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17101	2	21	9	N	19			229
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT			229

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

09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4998	2	8	9	N	7			127
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4931	2	4	9	N	4			131
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5052	2	14	9	N	13			144
12	4867 X	4571	-0-	-296	-0-	4565	2	6	9	N	5			149
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5068	2	6	9	N	5			154
02	4396 X	3959	-0-	-437	-0-	3953	2	6	9	N	5			159

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-			132
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			132
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-			132
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			132
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-			132
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-			132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	424			429
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			429
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			429

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

09	870	N	769	-0-	-101	-0-	766	2	3	9	N	3					260
10	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					260
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	796	2	3	9	N	3					263
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	N	4					267
*01	651	N	350	-0-	-301	-0-	341	2	9	9	N	8					275
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					275

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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